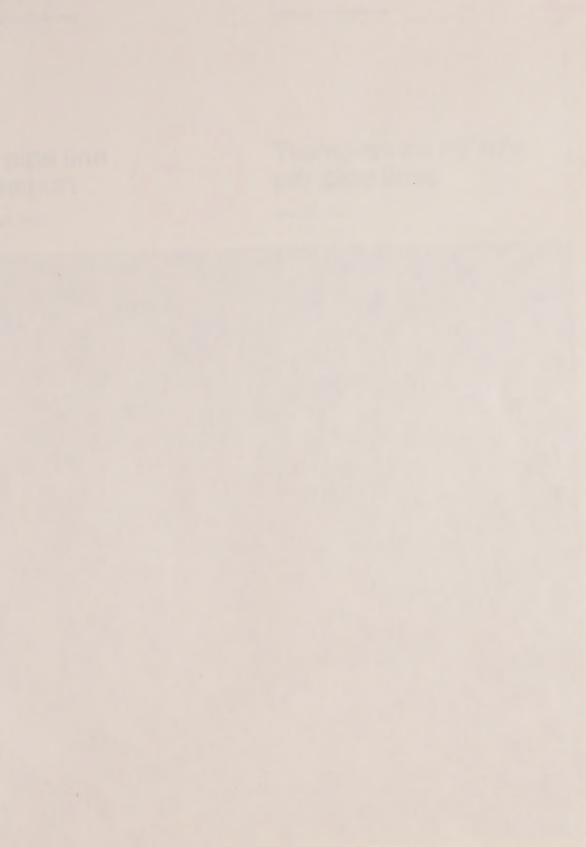


Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto







Oil pipe line transport

January 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

lerre-Neuve et Labrador	Zenith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551

Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.) Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)

Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018) **Statistics Canada**

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

January 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1986

April 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Avril 1986 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

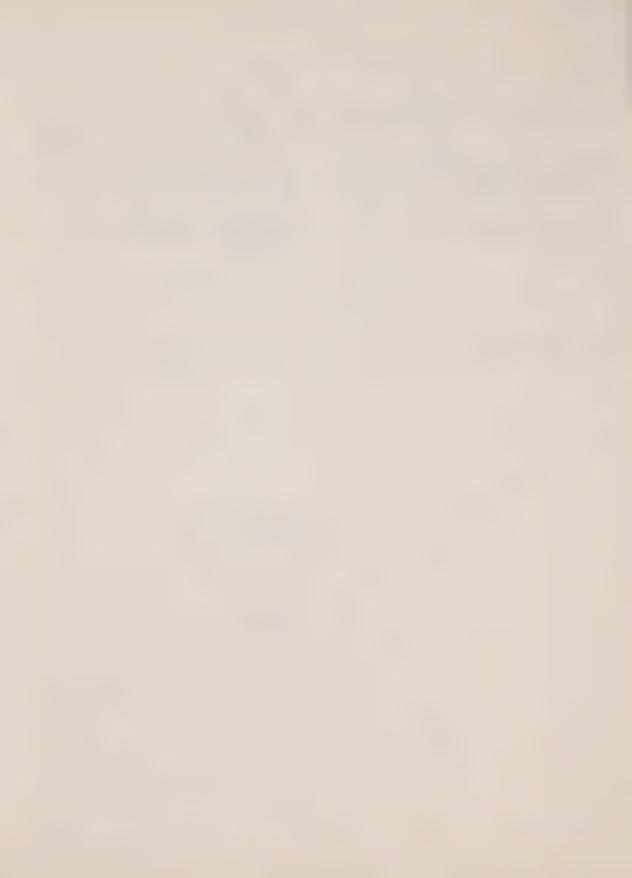


TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
Introduction	7	Introduction	7
Table		Tableau	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	19	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	12
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
5. Inventories	16	5. Inventaires	16
6. Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 9.7% to 13 848 862 cubic metres from 12 629 055 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 226 835 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 6.6%), 532 675 cubic metres of imported crude oil, (up 65.0%), 5 011 199 cubic metres of domestic LPG's and products (up 11.3%), and 78 153 cubic metres of imported LPG's and products (down 4.2%).

Pendant le mois de janvier les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 9.7%, s'élevant à 13 848 862 mètres cubes, en comparaison de 12 629 055 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 226 835 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 6.6%; 532 675 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 65.0%; 5 011 199 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 11.3%; et 78 153 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 4.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		Jan 198	uary 5		Jar	nuar	y - 198	86 - Janvie	er					
		Jan 198	vier 5		Tot	al		Quél	oec	Ontai	rio	Ма	nit	oba(1)
No.		cub	ic m	netres	- mèti	res	cubes							
	Receipts:													
	Net receipts:													
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other		720 322	362 403 779 633	7	700 532	169 164 675 502	31	- 39 670 -	143	- 9 050 3 005 3 680			150 - - 876
5	Net receipts, total	8	043	177	8	759	510	3	89 670	250	735		84	026
	Transfers:													
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	7	213	696 453 833	7	797	029 888 685	6'	93 126		9 546 - 0 817		83	225 887 207
9	RECEIPTS, TOTAL	30	695	159	31	772	112	1 0	82 796	3 17	098	5	785	345
	Disposition:													
	Net deliveries:													
11 12	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other	1	157 690	751 480 793 498		130 503	095 837 482 004	1 0	82 377	106	3 818 5 661 3 822(2)	1		- 799 784
14	Net deliveries, total	7	900	5 2 2	8	633	418	1 0	82 377	2 684	4 301	2	000	583
	Transfers:													
16	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1	364	696 652 634	1	701	029 209 364		- - -		3 126 - 3 817			995 - 094
18	Deliveries, total	30	552	504	31	646	020	1 0	82 377	3 41	8 244	5	360	672
19	Line losses and unaccounted for		-12	877		4	725		419		1 051		2	224
20	Inventory changes		155	532		121	367		-	-24	6 095		422	449
21	DISPOSITION, TOTAL	30	695	159	31	772	112	1 0	82 796	3 17	1 098	5	785	345

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 30 464 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 1986 -	Janvier				
Carlockaharra	0166-	British Columbia	Northwest Territories		
Saskat chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - me	ètres cubes				Ио
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
746 726	5 991 977	182 351	110 965	Des champs pétrolifères	1
5 176	615 938	-	-	Des installations de traitement Importation	2
69 796	297 855	14 295	-	Autres arrivages	4
821 698	6 905 770	196 646	110 965	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
4 585 179	111 040	595 913	-	Venant d'autres provinces	6
725 375 281 256	6 684 416 410 405	304 210	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	/ 8
6 413 508	14 111 631	1 096 769	110 965	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
197 901	1 403 876	678 123	-	Aux raffineries	1บ
9 811	14 365 216 822	94 039	_	Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation	11
3 123	181 745	66 352	-	Autres livraisons	13
210 835	1 816 808	838 514	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
5 220 776	5 181 092	-	111 040	À d'autres provinces	15
19 006 987 625	1 478 137 5 616 684	204 066 100 144	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
6 438 242	14 092 721	1 142 724	111 040	Total, livraisons	18
1 636	2 376	- 795	-84	Fuites et autres pertes	19
-26 370	16 534	-45 160	9	Variations de stocks	20
6 413 508	14 111 631	1 096 769	110 965	TOTAL, UTILISATION	21

 ⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 (2) Y compris 30 464 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		January 1985	January - 198	6 - Janvier		
		Janvier 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	1 196 699 2 974 309 81 538 333 332	1 376 057 3 060 449 78 153 574 693	445 012 - -	372 995 1 321 713 78 153 19 821	- - -
5	Net receipts, total	4 585 878	5 089 352	445 012	1 792 682	-
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 785 823 678 186 681 091	2 582 405 515 505 657 803	44 75 <i>3</i> - -	738 247 - 161 302	657 522 - 283 659
9	RECEIPTS, TOTAL	8 730 978	8 845 065	489 765	2 692 231	941 181
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10 11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	752 430 2 258 203 513 006 1 015 032	404 690 2 081 480 424 816 2 344 407	44 753 274 253 - 58 221	126 066 911 807 308 528(3) 1 252 023	292 290 - -
14	Net deliveries, total	4 538 671	5 255 393	377 227	2 598 424	292 290
	Transfers:					
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 785 823 587 591 771 686	2 582 405 630 166 543 142	112 149	44 753 - 161 302	341 115 276 998 6 661
18	Deliveries, total	8 683 771	9 011 106	489 376	2 804 479	917 064
19	Line losses and unaccounted for	6 903	7 279	389	-676	-584
20	Inventory changes	40 304	-173 320	-	-111 572	24 701
21	DISPOSITION, TOTAL	8 730 978	8 845 065	489 765	2 692 231	941 181

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes 57 015 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

British Columbia Yukon Colombie- Britannique Cubic metres - mètres cubes	No
cubic metres - mètres cubes	No
Arrivages:	
Arrivages nets:	
11 034 988 770 3 258 - Des installations de traitement 3 573 1 266 377 23 774 - Des raffineries et des installations de Importations - 547 048 7 824 - Autres arrivages	stockage 2 3
14 607 2 802 195 34 856 - Total, arrivages nets	5
Transferts:	
1 027 201 - 106 858 7 824 Venant d'autres provinces - 515 505 - Venant d'autres pipe-lines 212 842 Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
1 254 650 3 317 700 141 714 7 824 TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:	
Livraisons nettes:	
57 443	ckage 11 12 13
264 702 1 605 220 109 403 8 127 Total, livraisons nettes	14
Transferts:	
942 505	15 16 17
1 420 049 3 254 784 117 227 8 127 Total, livraisons	18
1 626 7 098 -286 -288 Fuites et autres pertes	19
-167 025 55 818 24 773 -15 Variations de stocks	20
1 254 650 3 317 700 141 714 7 824 TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 57 015 metres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournes aux Etats-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		January 1985	January - 1986	- Janvier		
		Janvier 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 556 362 720 403	7 091 169 700 164	_	-	59 150
2	From processing plants Imports	322 779	532 675	389 670	_	-
4	From other	443 633	435 502	-	-	13 599
5	NET RECEIPTS, TOTAL	8 043 177	8 759 510	389 670	-	72 749
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
6	Quebec	1 285 625	1 082 377	389 251	-	90 860
7 8	Ontario Manitoba	2 479 422	2 373 818	-	-	273 421
9	Saskatchewan	142 221	197 901	-	-	-
10	Alberta British Columbia	1 352 031 677 452	1 403 876 678 123		-	-
	Refineries, total	5 936 751	5 736 095	389 251	-	364 281
	To processing plants and bulk plants	157 480	130 837	-	-	_
	For export To other	1 690 793 115 498	2 503 482 263 004	1	_	12 102
	Net deliveries, total	7 900 522	8 633 418	389 251	-	376 383
17	Line losses and unaccounted for	-12 877	4 725	419	-	-20
18	Inventory changes	155 532	121 367	-	-	-303 614
19	DISPOSITION, TOTAL	8 043 177	8 759 510	389 670		72 749

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January	- 198	36 - Janvier					
Saskat-		A71	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan		Alberta	Colombie- 8ritannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic m	etres	- mètres cub	es				No
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
949 8 2 4		5 786 995 697 703	184 196	110 965	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
79 3	-	333 596	- 8 947	-	143 005	Importations	3
17)	60	<i>)))</i>)70	0 747		-	Autres arrivages	4
1 031 6	84	6 818 294	193 143	110 965	143 005	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
81 6		486 999	-	_	33 609	Québec	6
	-	2 001 916	-	_	98 481	Ontario Manitoba	7 8
12 4	15	185 486 1 403 876	-	-	-	Saskatchewan Alberta	9 10
	_	384 478	182 605	111 040	-	Colombie-Britannique	11
94 0	73	4 462 755	182 605	111 040	132 090	Total, raffineries	12
2 1	17	108 127	20 593	_	_	Aux installations de traitement et de stockage	13
611 3 14 9		1 849 535 248 097	_	-	30 464	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
722 4		6 668 514	203 198	111 040	162 554	Total, livraisons nettes	16
722 4	,,,	0 000 714	207 170	111 040	102 334	roccis invasions increas	
-1 5	04	6 561	- 795	-84	148	Fuites et autres pertes	17
310 7	10	143 219	- 9 260	9	-19 697	Variations de stocks	18
						TOTAL MAY YEATYON	19
1 031 6	84	6 818 294	193 143	110 965	143 005	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to	-date	January	February	March	April	May
	Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Maı
	1984	1985					
0.	cubic metres	- mètres cubes					
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:	/ 55/ 7/2	7 091 169	7 091 169				
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 556 362 720 403 322 779 443 633	700 164 532 675 435 502	700 164 532 675 435 502				
5 Net receipts, total	8 043 177	8 759 510	8 759 510				
6 Transfers	22 651 982	23 012 602	23 012 602				
7 RECEIPTS, TOTAL	30 695 159	31 772 112	31 772 112				
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	1 196 699	1 376 057	1 376 057				
9 From refineries and bulk plants	2 974 309	3 060 449 78 153	3 060 449 78 153				
10 Imports 11 From other	81 538 333 332	78 153 574 693	574 693				
2 Net receipts, total	4 585 878	5 089 352	5 089 352				
3 Transfers	4 145 100	3 755 713	3 755 713				
4 RECEIPTS, TOTAL	8 730 978	8 845 065	8 845 065				
5 Net receipts, total - All commodities	12 629 055	13 848 862	13 848 862				
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	5 936 751	5 736 095	5 736 095				
17 To processing plants and bulk plants 18 For export	157 480 1 690 793	130 837 2 503 482	130 837 2 503 482				
19 To other	115 498	263 004	263 004				
Net deliveries, total	7 900 522	8 633 418	8 633 418				
21 Transfers 22 Deliveries, total	22 651 982 30 552 504	23 012 602 31 646 020	23 012 602 31 646 020				
23 Line losses and unaccounted for	-12 877	4 725	4 725				
24 Inventory changes	155 532	121 367	121 367				
25 DISPOSITION, TOTAL	30 695 159	31 772 112	31 772 112				
LPG's and products:(2)							
26 To refineries 27 To bulk plants and terminals	752 430	404 690	404 690				
27 To bulk plants and terminals 28 For export 29 To other	2 258 203 513 006 1 015 032	2 081 480 424 816 2 344 407	2 081 480 424 816 2 344 407				
O Net deliveries, total	4 538 671	5 255 393	5 255 393				
1 Transfers	4 145 100	3 755 713	3 755 713				
32 Deliveries, total	B 683 771	9 011 106	9 011 106				
33 Line losses and unaccounted for	6 903	7 279	7 279				
34 Inventory changes	40 304	-173 320	-173 320				
55 DISPOSITION, TOTAL	8 730 978	8 845 065	8 845 065				
36 Net deliveries, total - All commoditie	s 12 439 193	13 888 811	13 888 811				

⁽²⁾ Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets:	
Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages	
Total, arrivages nets	
Transferts	
TOTAL, ARRIVAGES	
GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries Importations	1
Autres arrivages	1
Total, arrivages nets	1
Transferts	1
TOTAL, ARRIVAGES	1
Total, arrivages nets - Tous les produits	1
Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
Livraisons nettes:	
Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	11
Total, livraisons nettes	21
Transferts	2
Total, livraisons	2
Fuites et autres pertes Variations de stocks	2
TOTAL, UTILISATION	2
GPL et produits pétroliers(2):	
Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	20 21 21 29
Total, livraisons nettes	30
Transferts	31
Total, livraisons	37
Fuites et autres pertes Variations de stocks	3.3
TOTAL, UTILISATION	35
Total, livraisons nettes - Tous les produits	36
	-

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois				
	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	Total January – Janvier		
		GPL et produits pétroliers			
			1986	1985	
	cubic metres - mèt	res cubes			
In Canada - Au Canada:					
 Shippers - Expéditeurs Carriers - Transporteurs Total 	2 655 630 2 686 386 5 342 016	469 631 1 070 400 1 540 031	3 125 261 3 756 786 6 882 047	2 977 754 4 075 465 7 053 219	
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 586 519 1 755 497 5 342 016 -25 481	894 611 645 420 1 540 031 -158 659	4 481 130 2 400 917 6 882 047 -184 140	4 409 799 2 643 420 7 053 219 125 909	
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États—Unis:					
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 559 507 269 471 1 828 978 146 848	361 987 17 124 379 111 -14 661	1 921 494 286 595 2 208 089 132 187	1 767 971 785 078 2 253 049 69 927	
Total:					
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 146 026 2 024 968 7 170 994 121 367	1 256 598 662 544 1 919 142 -173 320	6 402 624 2 687 512 9 090 136 -51 953	6 177 770 3 428 498 9 306 268 195 836	

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	Total January - Janvier	
		GPL et produits pétroliers		
			1986	1985
Trunk lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '000	8 128 848	2 308 810	10 437 658	10 375 703
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube	941.6	439.3	751.5	834.1



Oil pipe line transport

February 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division

Statistics Canada, Ottawa, K1A DT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskat chewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	7enith N-8913

Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

des centres regionada de consultations	
Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.) Appelez à fr

Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

February 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1986

March 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Mars 1986 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

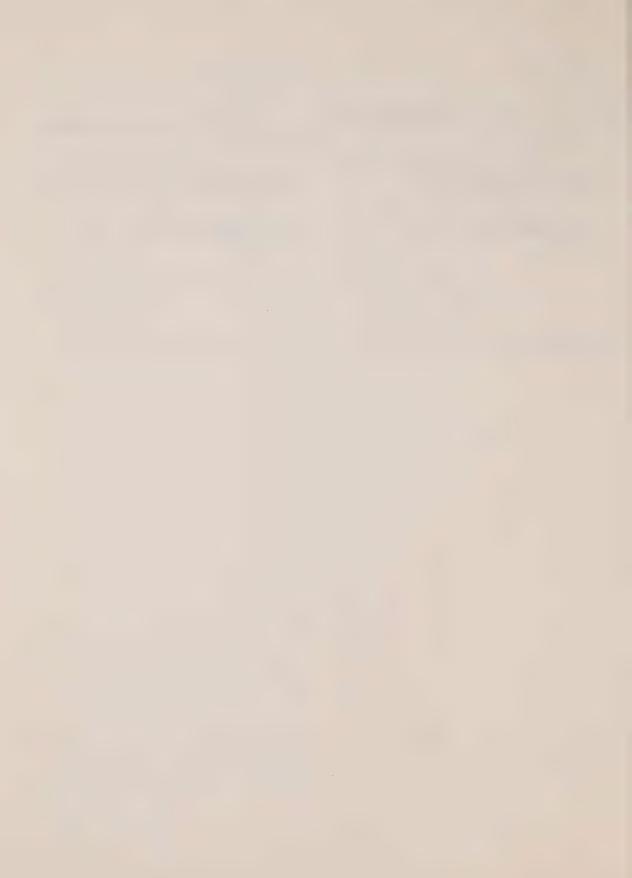
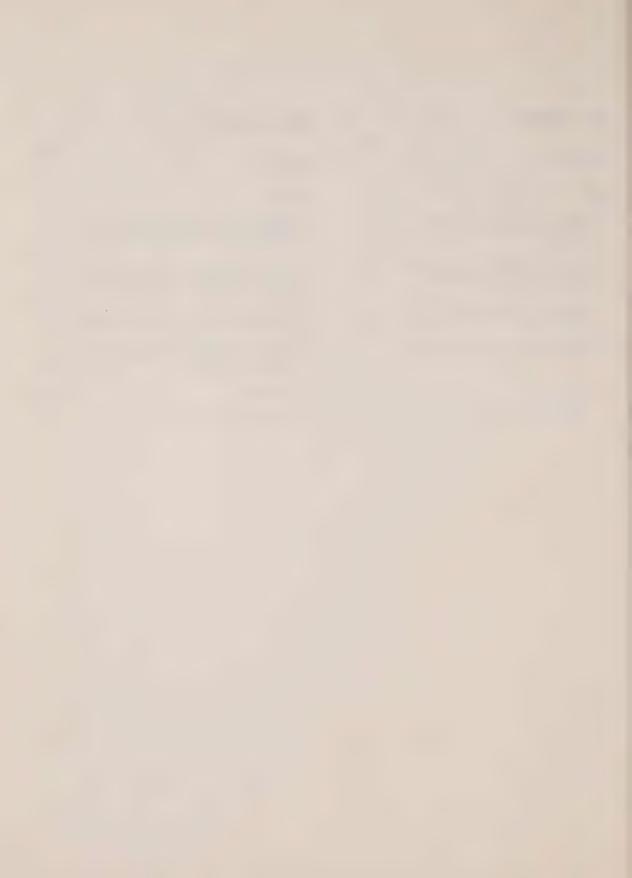


TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	7	Introduction	7
Ta	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5.	Inventories	16	5. Inventaires	16
6	Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	15



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February increased 1.5% to 11 644 098 cubic metres from 11 475 378 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 963 746 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (-2.7%), 439 572 cubic metres of imported crude oil, (42.8%), 4 170 826 cubic metres of domestic LPG's and products (6.0%), and 69 954 cubic metres of imported LPG's and products (-3.9%).

Pendant le mois de février les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 1.5%, s'élevant à 11 644 098 mètres cubes, en comparaison de 11 475 378 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 963 746 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.7%; 439 572 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 42.8%; 4 170 826 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 6.0%; et 69 954 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 3.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		February 1985	February - 1986 - Février			
		Février 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	6 177 625 661 710 307 881 319 924	5 926 517 644 392 439 572 392 837	- 329 328 -	66 939 110 244 31 082	56 624 - - 21 102
5	Net receipts, total	7 467 140	7 403 318	329 328	208 265	77 726
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	13 259 450 6 812 549 843 393	12 055 517 6 849 061 1 003 265	498 133 - -	2 581 329 - 19 111	4 462 712 77 198 322 092
9	RECEIPTS, TOTAL	28 382 532	27 311 161	827 461	2 808 705	4 939 728
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11 12	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other	5 082 099 179 203 2 214 914 87 035	4 979 665 105 717 2 154 062 182 694	827 258 - - -	2 216 199 96 952 226 309(2)	1 637 262 3 712
14	Net deliveries, total	7 563 251	7 422 138	827 258	2 539 460	1 640 974
	Transfers:					
16	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	13 259 450 1 357 369 6 298 573	12 055 517 1 564 556 6 287 770	- - -	498 133 - 19 111	2 580 008 - 399 290
18	Deliveries, total	28 478 643	27 329 981	827 258	3 056 704	4 620 272
19	Line losses and unaccounted for	-24 988	-11 660	203	-1 113	82
20	Inventory changes	-71 123	-7 160	_	-246 886	319 374
21	DISPOSITION, TOTAL	28 382 532	27 311 161	827 461	2 808 705	4 939 728

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

February - 1986	- Février				
		British Columbia	Northwest Territories		
Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Duest		
cubic metres - m	nètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
642 602 3 594	4 960 661 573 859	165 157	101 473	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1
56 245	270 864	13 544	-	Importation	1 2 3
				Autres arrivages	4
702 441	5 805 384	178 701	101 473	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
3 894 697	101 445	517 201	-	Venant d'autres provinces	6
609 679 260 873	5 885 400 401 189	276 784	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
5 467 690	12 193 418	972 686	101 473	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
134 783	1 206 572	594 853	-	Aux raffineries	10
6 080	2 685 188 113	102 378	-	Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation	12
1 936	177 046	-	_	Autres livraisons	13
142 799	1 574 416	697 231	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
4 464 033	4 411 898	-	101 445	À d'autres provinces	15
11 782 858 770	1 367 729 4 918 860	185 045 91 7 <i>3</i> 9	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
5 477 384	12 272 903	974 015	101 445	Total, livraisons	18
-4 317	-8 290	1 740	35	Fuites et autres pertes	19
-5 377	-71 195	-3 069	-7	Variations de stocks	20
5 467 690	12 193 418	972 686	101 473	TOTAL, UTILISATION	21

 ⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 (2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		February 1985	February - 19	86 - Février		
		Février 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	nocolped.					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	1 060 484 2 486 699 72 822 388 233	1 038 949 2 533 719 69 954 598 158	288 268	300 332 1 183 545 69 954 12 988	
5	Net receipts, total	4 008 238	4 240 780	288 268	1 566 819	-
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 060 676 497 447 463 932	2 031 283 496 398 471 885	73 637 - -	490 346 - 82 836	541 616 - 231 930
9	RECEIPTS, TOTAL	7 030 293	7 240 346	361 905	2 140 001	773 546
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	278 303	364 019	32 900	71 351	
11	To bulk plants and terminals For export	1 992 471 482 344	1 804 114 295 741	203 880	799 525 222 814(3)	270 665
12 13	To other	1 422 399	1 757 295	53 002	892 881	-
14	Net deliveries, total	4 175 517	4 221 169	289 782	1 986 571	270 665
	Transfers:					
15	To other provinces	2 060 676	2 031 283	72 388	73 637	292 218
16 17	To other pipe lines To interprovincial systems	424 399 536 980	586 294 381 989	_	82 836	226 969 4 961
18	Deliveries, total	7 197 572	7 220 735	362 170	2 143 044	794 813
19	Line losses and unaccounted for	42 474	20 729	-265	11 427	-44
20	Inventory changes	-209 753	-1 118	-	-14 470	-21 223
21	DISPOSITION, TOTAL	7 030 293	7 240 346	361 905	2 140 001	773 546

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes 43 645 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

February - 1986	- Février				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres -	mètres cubes				No
				Arrivages:	
				niiivages.	
				Arrivages nets:	
7 321 7 627	727 846 1 033 529	3 450 20 750	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1 2
84 931	500 239	-	-	Importations Autres arrivages	3
99 879	2 261 614	24 200	_	Total, arrivages nets	5
				Today azzivagas noto	
				Transferts:	
831 866	496 398	93 818	-	Venant d'autres provinces	6 7
157 119	470 770	-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 088 864	2 758 012	118 018	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
£	440.750	04.050			4.0
54 060 109 578	118 758 382 712	86 950 37 754	_	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	10
58 470	13 814 808 422	643 2 990(4)	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	12 13
222 108	1 323 706	128 337	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
667 356 85 910	925 684 273 415		_	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	15 16
71 209	222 983	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 046 583	2 745 788	128 337		Total, livraisons	18
1 077	8 572	-38	-	Fuites et autres pertes	19
41 204	3 (50	-10 281		Variations de stocks	20
41 204	3 652	-10 201	_	Tallations do stocks	
1 088 864	2 758 012	118 018	-	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 43 645 metres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournes aux Etats-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		February 1985	February - 1986 - Février				
		Février 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
No.		cubic metres	- mètres cubes				
	Receipts:						
	Net receipts:						
1	From fields	6 177 625	5 926 517	-	-	56 624	
2	From processing plants Imports	661 710 307 881	644 392 439 572	329 328		-	
4	From other	319 924	392 837	-	-	13 533	
5	NET RECEIPTS, TOTAL	7 467 140	7 403 318	329 328	-	70 157	
	Disposition:						
	•						
	Net deliveries:						
	To refineries:						
6	Quebec	1 158 785	827 258	329 125	-	22 385	
7	Ontarío Manitoba	2 015 800	2 216 199	***	_	35 743	
9	Saskatchewan	136 956	134 783	-	-	~~	
10	Alberta British Columbia	1 146 983 623 575	1 206 572 594 853	-		_	
12	Refineries, total	5 082 099	4 979 665	329 125	-	58 128	
13	To processing plants and bulk plants	179 203	105 717	_	mp.	-	
	For export To other	2 214 914 87 035	2 154 062 182 694	-	-	11 501 -	
16	Net deliveries, total	7 563 251	7 422 138	329 125	-	69 629	
17	Line losses and unaccounted for	-24 988	-11 660	203	-	158	
18	Inventory changes	- 71 123	-7 160	-	-	370	
19	DISPOSITION, TOTAL	7 467 140	7 403 318	329 328	-	70 157	

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

February -	1986 - Février					
Saskat-	A71	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic metr	es – mètres cube	S				No
					A:	
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
826 352	4 785 089	156 979	101 473	-	Des champs pétrolifères	1
1 786	642 606	_	-	110 244	Des installations de traitement Importations	2 3
64 071	307 026	8 207	-	100	Autres arrivages	4
892 209	5 734 721	165 186	101 473	110 244	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
74 633	395 053	_	**	6 062	Québec	6
238 576	1 846 080	-	-	95 800	Ontario Manitoba	7 8
11 236	123 547	-	_	-	Saskatchewan	9
-	1 206 572 332 807	160 601	101 445	_	Alberta Colombie-Britannique	10 11
324 445	3 904 059	160 601	101 445	101 862	Total, raffineries	12
J24 44J	3 704 037	100 001	101 442	101 002	iutai, iaiiliettes	12
1 446	95 956	8 315		_	Aux installations de traitement et de stockage	13
567 497	1 575 064	-	-	-	En vue de l'exportation	14
5 648	177 046	-	-	en.	Autres livraisons	15
899 036	5 752 125	168 916	101 445	101 862	Total, livraisons nettes	16
-6 390	- 7 759	1 740	35	353	Fuites et autres pertes	17
-437	-9 645	-5 470	-7	8 029	Variations de stocks	18
892 209	5 734 721	165 186	101 473	110 244	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
ło.		cubic metres	- mètres cubes					
Recei	ipts:							
Crude	e oil and equivalent:(1)							
Net i	receipts:							
	fields processing plants	12 733 987 1 361 306	13 017 686 1 344 556	7 091 169 700 164	5 926 517 644 392			
3 Impor		630 660 784 364	972 247 828 339	532 675 435 502	439 572 392 837			
	receipts, total	15 510 317	16 162 828	8 759 510	7 403 318			
6 Trans		43 565 303	42 920 445	23 012 602	19 907 843			
7 RECE	IPTS, TOTAL	59 075 620	59 083 273	31 772 112	27 311 161			
LPG's	s and products:(2)							
8 From	processing plants refineries and bulk plants	2 257 183 5 461 008	2 415 006 5 594 168	1 376 057 3 060 449	1 038 949 2 533 719			
O Impo		154 360	148 107	78 153	69 954			
	other	721 565	1 172 851	574 693	598 158			
2 Net	receipts, total	8 594 116	9 330 132	5 089 352	4 240 780			
3 Trans	sfers	7 166 038	6 755 279	3 755 713	2 999 566			
14 RECE	IPTS, TOTAL	15 760 154	16 085 411	8 845 065	7 240 346			
15 Net i	receipts, total - All commodities	24 104 433	25 492 960	13 848 862	11 644 098			
٥.								
	osition:							
	e oil and equivalent:(1)							
	deliveries: efineries	11 018 850	10 715 760	5 736 095	4 979 665			
17 To p	rocessing plants and bulk plants export	327 611 3 905 707	236 554 4 657 544	130 837 2 503 482	105 717 2 154 062			
19 To of		211 605	445 698	263 004	182 694			
20 Net	deliveries, total	15 463 773	16 055 556	8 633 418	7 422 138			
21 Trans	sfers	43 565 303	42 920 445	23 012 602	19 907 843			
22 Deli	veries, total	59 029 076	58 976 001	31 646 020	27 329 981			
	losses and unaccounted for ntory changes	-34 231 80 775	-6 935 114 207	4 725 121 367	-11 660 -7 160			
	OSITION, TOTAL	59 075 620	59 083 273	31 772 112	27 311 161			
LPG	s and products:(2)							
26 To r	efineries ulk plants and terminals	665 357	768 709	404 690	364 019			
28 For (29 To o	export	4 183 238 995 350 2 870 243	3 885 594 720 557	2 081 480 424 816	1 804 114 295 741			
	deliveries, total	2 870 243 8 714 188	4 101 702 9 474 542	2 344 407	1 757 295			
31 Tran		7 166 038	9 476 562 6 755 279	5 255 393 3 755 713	4 221 169 2 999 566			
	veries, total	15 880 226	16 231 841	9 011 106	7 220 735			
	losses and unaccounted for	45 547	28 005	7 276	20 729			
34 Inve	ntory changes	-165 619	-174 435	-173 317	-1 118			
35 DISP	OSITION, TOTAL	15 760 154	16 085 411	8 845 065	7 240 346			
36 Net	deliveries, total - All commodities	24 177 961	25 532 118	13 888 811	11 643 307			

⁽²⁾ Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October	November	December Décembre	
cubic met	res – mètres cu	bes					

Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages Total, arrivages nets Transferts TOTAL, ARRIVAGES GPL et produits pétroliers(2): Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-Autres arrivages Total, arrivages nets Transferts TOTAL, ARRIVAGES Total, arrivages nets - Tous les produits Utilisation: Brut et équivalent(1): Livraisons nettes: Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons Total, livraisons nettes 20 Transferts Total, livraisons Fuites et autres pertes TOTAL, UTILISATION GPL et produits pétroliers(2): Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres luvraisons Total, livraisons nettes 30 Transferts Total, livraisons Fuites et autres pertes Variations de stocks 35 TOTAL, UTILISATION

Total, livraisons nettes - Tous les produits

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois				
	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	Total		
		GPL et produits	February - Février		
		pétroliers	1986	1985	
	cubic metres - mèt	res cubes			
In Canada - Au Canada:					
 Shippers - Expéditeurs Carriers - Transporteurs Total 	2 595 400 2 749 277 5 344 677	431 948 1 073 574 1 505 522	3 027 348 3 822 851 6 850 199	3 027 502 3 824 909 6 852 411	
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 611 588 1 733 089 5 344 677 2 661	845 844 659 678 1 505 522 -26 288	4 457 432 2 392 767 6 850 199 -23 627	4 459 465 2 392 946 6 852 411 -182 293	
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis:					
8. Lines – Conduites 9. Tanks – Réservoirs 10. Total 11. Change – Fluctuations	1 679 397 418 692 2 098 089 -9 821	203 457 13 690 217 147 25 170	1 882 854 432 382 2 315 236 15 349	1 866 623 389 896 2 256 519 -98 583	
Total:					
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 290 985 · 2 151 781 7 442 766 -7 160	1 049 301 673 368 1 722 669 –1 118	6 340 286 2 825 149 9 165 435 -8 278	6 326 088 2 782 842 9 108 930 -280 876	

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total 	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers		
			1986	1985
Trunk lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '000	6 880 344	1 990 750	8 871 094	9 923 586
Average kilomètres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube	927.0	471.6	761.9	845.4





Oil pipe line transport

March 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1986



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Nttawa, K1A DT6.

1(613)993-7276

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Dutre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Terre-Neuve et Labrador

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres récionaux de consultation.

7énith 0-7037

Zénith 0-8913

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-719
Québec	1-800-361-283
Ontario	1-800-268-115
Manitoba	1-800-282-800
Saskatchewan	1(112)800-667+352
Alberta	1-800-222-6400

Colombie-Britannique (sud et centrale) 112-800-663-1551

Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestFel Inc.) Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

NorthwestTel Inc.)

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

March 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1986

July 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Juillet 1986 5-3301-510

Príx: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

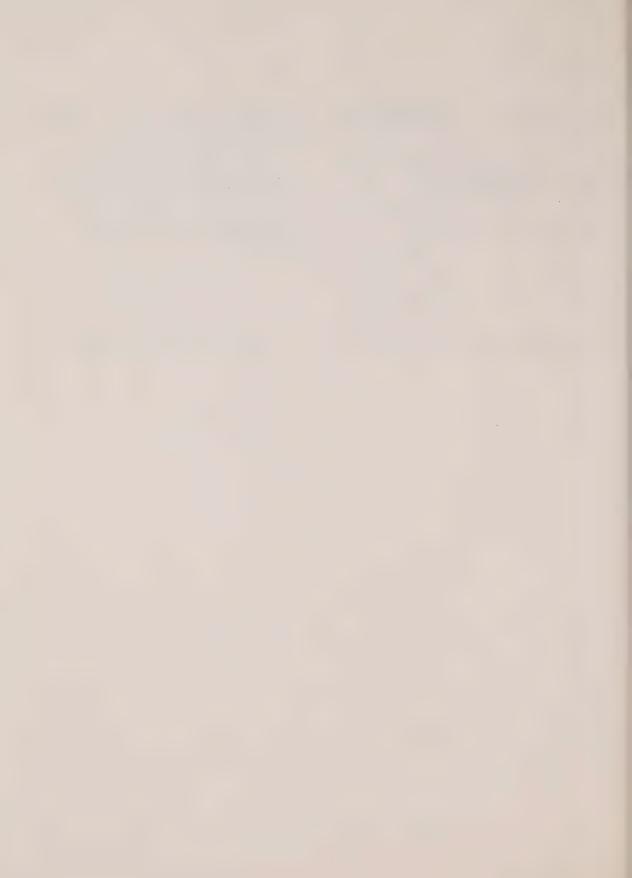


TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	7	Introduction	7
Tal	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
5.	Inventories	16	5. Inventaires	16
6.	Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March decreased 4.2% to 12 295 985 cubic metres from 12 833 417 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 480 526 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 8.8%), 339 016 cubic metres of imported crude oil, (up 27.7%), 4 201 450 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.2%), and 274 993 cubic metres of imported LPG's and products (up 265.6%).

Pendant le mois de mars les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 4.2%, s'élevant à 12 295 985 mètres cubes, en comparaison de 12 833 417 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 480 526 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 8.8%; 339 016 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 27.7%; 4 201 450 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.2%; et 274 993 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 265.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		Mai 198			Ma	rch ·	- 1986	- Mars	angeny subthicks swan				
		Mar 198			Tot	tal		Qué	bec	Onta	rio	Manıt	oba(1)
No.		cut	oic 1	metres	- mèti	res (cubes					····	
	Receipts:												
	Net receipts:												
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other		851 265	867 172 543 697	6	339	928 164 016 434	229	- 440 -	109	7 769 9 576 3 543		245 - 917
5	Net receipts, total	8	464	279	7	819	542	229	440	221	888	76	162
	Transfers:												
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	7	643	829 632 835	7	700 366 057	371	690	029		9 167		887 210 074
9	RECEIPTS, TOTAL	31	920	575	28	944	279	91 9	469	2 652	2 695	5 301	333
	Disposition:												
	Net deliveries:												
11	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other		248 551	817 667 180 644		808 172 613 177	437		365 096 - -		0 492 1 623 3 472(2) 221	2 018	915
14	Net deliveries, total	8	411	308	7	771	160	919	461	2 31	5 808	2 018	915
	Transfers:												
15 16	To other provinces To other pipe lines			829 898		700 714			-	690	029	2 406	582
17	To interprovincial systems			569		708			-	27	2 640	432	284
18	Deliveries, total	31	867	604	28	895	897	919	461	3 02	3 477	4 857	781
19	Line losses and unaccounted for		3	502		-6	453		8	-3	3 097	-1	524
20	Inventory changes		49	469		54	835		-	-372	2 685	445	076
21	DISPOSITION, TOTAL	31	920	575	28	944	279	919	469	2 65	2 695	5 301	333

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 9 845 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1986 - N	lars				
Saskatchewan	Albanka	British Columbia	Northwest Territories		
Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - m	nètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
665 781 3 794	5 316 215 635 601	187 184	113 503	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
52 646	297 885	20 443	-	Importation Autres arrivages	3
722 221	6 249 701	207 627	113 503	Total, arrivages nets	5
4 171 930 629 624	113 436 6 368 514	523 414 292 023	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	6
243 159	435 630	=	-	Venant d'addres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	8
5 766 934	13 167 281	1 023 064	113 503	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
81 298 11 989	1 321 304 9 729	584 966	<u></u>	Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage	10
3 457	200 290 173 430	130 513	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	12
96 744	1 704 753	715 479	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
4 795 472 17 750 855 033	4 695 344 1 489 929 5 314 215	207 206 84 817	113 436	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
5 764 999	13 204 241	1 007 502	113 436	Total, livraisons	18
-1 704	251	-426	39	Fuites et autres pertes	19
31 704	231	-420			
3 639	-37 211	15 988	28	Variations de stocks	20
5 766 934	13 167 281	1 023 064	113 503	TOTAL, UTILISATION	21

 ⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 (2) Y compris 9 845 de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		March — 1986 — Mars 1985					
		Mars 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba	
No.		cubic metres	- mètres cubes				
	Receipts:						
	Net receipts:						
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	1 098 728 2 703 873 75 208 491 329	1 027 214 2 545 362 274 993 628 874	270 291 - -	302 727 1 233 919 274 993 12 852	-	
5	Net receipts, total	4 369 138	4 476 443	270 291	1 824 491	-	
	Transfers:						
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 419 454 587 643 621 224	2 214 934 572 960 563 410	143 134 - -	513 300 - 180 015	593 258 - 237 264	
9	RECEIPTS, TOTAL	7 997 459	7 827 747	413 425	2 517 806	830 522	
	Disposition:						
	Net deliveries:						
11	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	342 620 2 214 685 426 072 1 397 102	430 923 1 836 499 239 470 1 895 061	116 069 184 500 - 48 135	75 204 989 395 174 601(3) 936 470	28 813 - 224 618	
14	Net deliveries, total	4 380 479	4 401 953	348 704	2 175 670	253 431	
	Transfers:						
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 419 454 521 350 687 517	2 214 934 580 384 555 986	64 335 - -	143 134 - 180 015	332 265 231 530 5 734	
18	Deliveries, total	8 008 800	7 753 257	413 039	2 498 819	822 960	
19	Line losses and unaccounted for	34 837	1 596	386	-4 411	-28	
20	Inventory changes	-46 178	72 894	an-	23 398	7 590	
21	DISPOSITION, TOTAL	7 997 459	7 827 747	413 425	2 517 806	830 522	

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 19 642 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March - 1986	- Mars				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres	- mètres cubes				-7,
				Arrivages:	
				Arrıvages nets:	
8 997 2 398	713 119 1 016 687	2 371 22 067	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importations	1 2
78 123	536 489	1 410	-	Autres arrivages	3
89 518	2 266 295	25 848	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
877 036	 570 040	86 796	1 410	Venant d'autres provinces	€.
146 131	572 960	-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
1 112 685	2 839 255	112 644	1 410	TOTAL, ARRIVAGES	4
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
51 428 140 413	124 904 472 953	63 318 19 026	1 399	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	1)
52 544	12 325 663 929	21 909(4)	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	12
244 385	1 274 111	104 253	1 399	Total, livraisons nettes	14
				·	
				Transferts:	
709 958 55 270	963 832 293 584	1 410	-	A d'autres provinces A d'autres pipe-lines	15 16
90 861	279 376	-	-	À des réseaux interprovinciaux	1.7
1 100 474	2 810 903	105 663	1 399	Total, livraisons	18
730	5 260	-21	-320	Fuites et autres pertes	19
,,,,	7 200	2.			
11 481	23 092	7 002	331	Variations de stocks	20
1 112 685	2 839 255	112 644	1 410	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 19 642 metres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournes aux Etats-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		March 1985	March - 1986 -	Mars		
		Mars 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No		cubic metre	s – mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2	From fields From processing plants	6 984 867 851 172	6 337 928 717 164	~	_	55 245
3	Imports	265 543	339 016	229 440	-	-
4	From other	362 697	425 434	-	-	10 116
5	NET RECEIPTS, TOTAL	8 464 279	7 819 542	229 440	-	65 361
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
6	Quebec	1 177 555	880 365	229 432	-	15 737
7	Ontario Manitoba	2 153 385	1 940 492	_	-	17 949
9	Saskatchewan	64 687	81 298	-	-	
10 11	Alberta British Columbia	1 370 550 694 640	1 321 304 584 966		**	
12	Refineries, total					
		5 460 817	4 808 425	229 432	-	33 686
13	To processing plants and bulk plants	248 667	172 437	_	_	_
14	For export To other	2 551 180 150 644	2 613 190 177 108	-	-	33 373
	Net deliveries, total	8 411 308	7 771 160	229 432	-	67 059
17	Line losses and unaccounted for	3 502	-6 453	8	-	-120
18	Inventory changes	49 469	54 835	-	-	-1 578
19	DISPOSITION, TOTAL	8 464 279	7 819 542	229 440	-	65 361

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

March - 198	36 - Mars					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic metre	es – mètres cub	es				10
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
815 603 2 153	5 173 326 715 011	180 251	113 503	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
64 778	338 778	11 762	-	109 576	Importations Autres arrivages	3 4
54 770	320 770	77.702		_	Autres arrivages	4)
882 534	6 227 115	192 013	113 503	109 576	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
117 777	517 419	art.	-	99 871	Québec Ontario	6
216 366	1 606 306		-	99 871	Manitoba	8
3 110	78 188 1 321 304	-			Saskatchewan Alberta	9 10
-	310 695	160 835	113 436	-	Colombie-Britannique	11
337 253	3 833 912	160 835	113 436	99 871	Total, raffineries	12
1 794	158 780	11 863			Aux installations de traitement et de stockage	13
605 216	1 964 756 173 670	-	-	9 845	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
947 701	6 131 118	172 698	113 436	109 716	Total, livraisons nettes	16
-4 074	-2 037	-426	39	157	Fuites et autres pertes	17
-61 093	98 034	19 741	28	-297	Variations de stocks	18
882 534	6 227 115	192 013	113 503	109 576	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manifoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to		January	February	March	April	May
		Total cumulat	1f	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
0.		cubic metres	- mètres cubes					
f	Receipts:							
(Crude oil and equivalent:(1)							
8	Wet receipts:							
2 1	rom fields rom processing plants Imports rom other	19 718 854 2 212 478 896 203 1 147 061	19 355 614 2 061 720 1 311 263 1 253 773	7 091 169 700 164 532 675 435 502	5 926 517 644 392 439 572 392 837	6 337 928 717 164 339 016 425 434		
5 1	Wet receipts, total	23 974 596	23 982 370	8 759 510	7 403 318	7 819 542		
6	Iransfers	67 021 599	64 045 182	23 012 602	19 907 843	21 124 737		
7 1	RECEIPTS, TOTAL	90 996 195	88 027 552	31 772 112	27 311 161	28 944 279		
l	.PG's and products:(2)							
	From processing plants From refineries and bulk plants	3 355 911 8 164 881	3 442 220 8 139 530	1 376 057 3 060 449	1 038 949 2 533 719	1 027 214 2 545 362		
	imports From other	229 568 1 212 894	423 100 1 801 725	78 153 574 693	69 954 598 158	274 993 628 874		
2 1	Wet receipts, total	12 963 254	13 806 575	5 089 352	4 240 780	4 476 443		
3	Transfers	10 794 359	10 106 583	3 755 713	2 999 566	3 351 304		
4 1	RECEIPTS, TOTAL	23 757 613	23 913 158	8 845 065	7 240 346	7 827 747		
5 1	Wet receipts, total - All commodities	36 937 850	37 788 945	13 848 862	11 644 098	12 295 985		
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
7 8 i	To refineries For exports and bulk plants For export To other	16 479 667 576 278 6 456 887 362 249	15 524 185 408 991 7 270 734 622 806	5 736 095 130 837 2 503 482 263 004	4 979 665 105 717 2 154 062 182 694	4 808 425 172 437 2 613 190 177 108		
0 1	Net deliveries, total	23 875 081	23 826 716	8 633 418	7 422 138	7 771 160		
1	Transfers	67 021 599	64 045 182	23 012 602	19 907 843	21 124 737		
22	Deliveries, total	90 896 680	87 871 898	31 646 020	27 329 981	28 895 897		
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-30 729 130 244	-13 388 169 042	4 725 121 367	-11 660 -7 160	-6 453 54 835		
5 1	DISPOSITION, TOTAL	90 996 195	88 027 552	31 772 112	27 311 161	28 944 279		
	LPG's and products:(2)							
27 28	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	1 007 977 6 397 923 1 421 422 4 267 345	1 199 632 5 722 093 960 027 5 996 763	404 690 2 081 480 424 816 2 344 407	364 019 1 804 114 295 741 1 757 295	430 923 1 836 499 239 470 1 895 061		
0	Net deliveries, total	13 094 667	13 878 515	5 255 393	4 221 169	4 401 953		
1	Transfers	10 794 359	10 106 583	3 755 713	2 999 566	3 351 304		
2	Deliveries, total	23 889 026	23 985 098	9 011 106	7 220 735	7 753 257		
3	Line losses and unaccounted for Inventory changes	80 384 -211 797	29 601 -101 541	7 276 -173 317	20 729 -1 118	1 596 72 894		
35	DISPOSITION, TOTAL	23 757 613	23 913 158	8 845 065	7 240 346	7 827 747		
36	Net deliveries, total - All commodities	36 969 748	37 705 231	13 888 811	11 643 307	12 173 113		

⁽²⁾ Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - metres cubes

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets:	
Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages	
Total, arrivages nets	4
Transferts	
TOTAL, ARRIVACES	
GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries Importations Autres arrivages	1 1
Total, arrivages nets	
Transferts	1 1
TOTAL. ARRIVACES	1.
Total, arrivages nets - Tous les produits	1
Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
Livraisons nettes:	
Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	16 17 18 19
Total, livraisons nettes	20
Transferts	21
Total, livraisons	22
Fuites et autres pertes Variations de stocks	23
TOTAL, UTILISATION	25
GPL et produits pétroliers(2):	
Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	. *
Total, livraisons nettes	
Transferts	
Total, livraisons	
Fuites et autres pertes Variations de stocks	
TOTAL, UTILISATION	
Total, livraisons nettes - Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month – À la fin du mois						
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et produits	March - Mars				
		pétroliers	1986	1985			
	cubic metres - mèt	res cubes					
In Canada - Au Canada:							
 Shippers - Fxpéditeurs Carriers - Transporteurs Total 	2 528 937 2 738 924 5 267 861	572 635 1 079 372 1 652 007	3 101 572 3 818 296 6 919 868	3 107 665 3 799 020 6 906 685			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 596 124 1 671 737 5 267 861 -76 816	866 097 785 911 1 652 007 146 485	4 462 221 2 457 648 6 919 868 69 669	4 472 325 2 434 360 6 906 685 54 274			
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États–Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 742 805 486 935 2 229 740 131 651	137 470 6 085 143 555 -73 591	1 880 275 493 020 2 373 295 58 060	346 381 1 859 155 2 205 536 -50 983			
Total:							
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 338 929 2 158 672 7 497 601 54 835	1 003 567 791 996 1 795 563 72 894	6 342 496 2 950 668 9 293 164 127 729	4 818 706 4 293 515 9 112 221 3 291			

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products GPL et produits	Total March - Mars	
		pétroliers	1986	1985
Trunk lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '000	7 416 820	2 083 650	9 500 470	11 054 503
Average kilometres per cubic metre – Moyenne de kilomètres par mètre cube	954.4	473.3	780.4	864.2



Oil pipe line transport

April 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1986



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskat chewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories
(area served by
NorthwestTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses, Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfices et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatichewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la Northwest⊺el Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (
rritoire desservi par la (
NorthwestTel Inc.) Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018) Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

April 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1986

July 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Juillet 1986 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

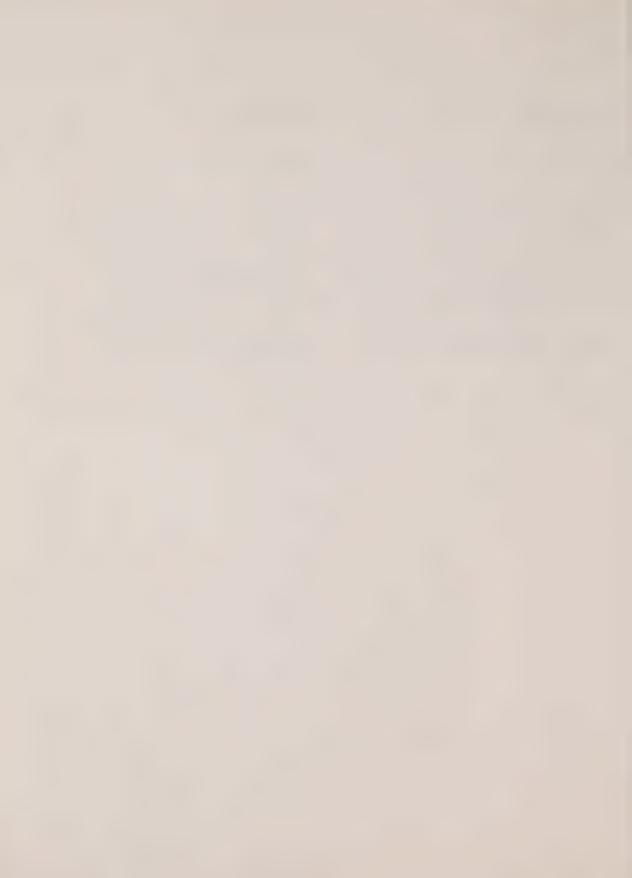
- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	7	Introduction	ĩ
Ta	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	9
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
5.	Inventories	16	5. Inventaires	16
6.	Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April decreased 9.4% to 11 304 292 cubic metres from 12 472 949 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 336 665 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.1%), 298 892 cubic metres of imported crude oil, (down 20.8%), 3 594 396 cubic metres of domestic LPG's and products (down 21.8%), and 74 339 cubic metres of imported LPG's and products (down 8.5%).

Pendant le mois d'avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 9.4%, s'élevant à 11 304 292 mètres cubes, en comparaison de 12 472 949 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 336 665 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.1%; 298 892 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 20.8%; 3 594 396 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 21.8%; et 74 339 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 8.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		April 1985	April - 1986 -	Avril		
		Avril 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	6 442 046 640 005 377 190 336 535	6 283 011 692 463 298 892 361 191	- 225 167 -	101 322 73 725 143	56 299 - - 21 978
5	Net receipts, total	7 795 776	7 635 557	225 167	175 190	78 277
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	14 206 895 7 245 280 934 455	12 669 594 7 177 671 1 102 926	625 679 - -	2 487 394 - 31 118	4 690 210 78 273 413 350
9	RECEIPTS, TOTAL	30 182 406	28 585 748	850 846	2 693 702	5 260 110
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other	4 939 852 229 761 2 655 964 158 449	4 521 844 194 970 2 871 091 357 925	793 128 57 717 - -	1 901 323 122 139 295 843(2) 362	2 132 128
14	Net deliveries, total	7 984 026	7 945 830	850 845	2 319 667	2 132 128
	Transfers:					
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	14 206 895 1 380 468 6 799 267	12 669 594 1 518 403 6 762 194	- - -	625 679 - 31 118	2 486 339 - 491 623
18	Deliveries, total	30 370 456	28 896 021	850 845	2 976 464	5 110 090
19	Line losses and unaccounted for	-438	-5 467	1	-5 524	4 419
20	Inventory changes	-187 012	-304 806	-	-277 238	145 601
21	DISPOSITION, TOTAL	30 182 406	28 585 748	850 846	2 693 702	5 260 11 0

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 10 096 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

April - 1986 -	Avril				
Saskat chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Duest		
cubic metres -	mètres cubes				No
				Anniverse	
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
742 264 4 504	5 201 725 586 637	174 034 -	108 689	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
57 258	271 885	9 927	-	Importation Autres arrivages	3 4
804 026	6 060 247	183 961	108 689	Total, arrivages nets	5
4 014 523 671 499	108 734 6 132 011	743 054 295 880	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	6 7
220 774	437 684	-10	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
5 710 822	12 738 676	1 222 903	108 689	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
85 375	1 167 061	574 957	-	Aux raffineries	10
4 551 - 3 869	10 563 292 775 158 730	150 345 194 964	-	Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	11 12 13
93 795	1 629 129	920 266	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
4 691 265	4 757 577	44	108 734	À d'autres provinces	15
23 210 869 063	1 297 355 5 272 340	197 838 98 050	_	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
5 677 333	12 956 401	1 216 154	108 734	Total, livraisons	18
2 658	- 7 166	420	-2 75	Fuites et autres pertes	19
30 831	-210 559	6 329	230	Variations de stocks	20
5 710 822	12 738 676	1 222 903	108 689	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 10 096 de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		April 1985	April - 1986 -	- Avril		
		Avril 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	1 397 593 2 856 838 81 208 341 534	902 848 2 247 022 74 339 444 526	257 585 - -	316 566 1 006 547 74 339 8 633	- - -
5	Net receipts, total	4 677 173	3 668 735	257 585	1 406 085	-
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 798 442 671 986 681 820	1 915 517 525 421 401 955	44 684	434 750 - 40 114	579 313 - 245 355
9	RECEIPTS, TOTAL	8 829 421	6 511 628	302 269	1 880 949	82 4 668
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10 11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	1 030 378 2 416 790 612 115 633 815	268 974 1 426 426 133 920 1 837 576	44 684 168 869 - 41 058	68 592 695 041 89 251(3) 857 247	20 106 - 241 713
14	Net deliveries, total	4 693 098	3 666 896	254 611	1 710 131	261 819
	Transfers:					
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 798 442 634 920 718 886	1 915 517 492 680 434 696	47 869 - -	44 684 40 114	322 846 237 221 8 134
18	Deliveries, total	8 845 346	6 509 789	302 480	1 794 929	830 020
19	Line losses and unaccounted for	47 762	18 563	-211	3 923	46
20	Inventory changes	-63 687	-16 724	-	82 097	-5 398
21	DISPOSITION, TOTAL	8 829 421	6 511 628	302 269	1 880 949	824 668

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 14 486 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April - 1986 -	Avril				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres -	mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
43 914 14 855 6 699	539 405 950 572 - 422 925	2 963 17 463 - 6 269	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importations Autres arrivages	1 2 3 4
65 468	1 912 902	26 695		Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
770 943 6 615 116 486	518 806	79 558 - -	6 269 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
959 512	2 431 708	106 253	6 269	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
150 854 33 744 29 182	72 757 365 184 10 925 647 897	82 941 20 227 - 20 479(4)	6 145	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
213 780	1 096 763	123 647	6 145	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
643 348	850 501	6 269	-	À d'autres provinces	15
29 182 93 919	226 277 292 529	-	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
980 229	2 466 070	129 916	6 145	Total, livraisons	18
-1 385	15 553	185	452	Fuites et autres pertes	19
-19 332	-49 915	-23 848	-328	Variations de stocks	20
959 512	2 431 708	106 253	6 269	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 14 486 metres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournes aux Etats-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		April 1985	April - 1986 -	Avril		
		Avril 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4		6 442 046 640 005 377 190 336 535	6 283 011 692 463 298 892 361 191	- 225 167 -	-	56 299 - - 10 733
5	NET RECEIPTS, TOTAL	7 795 776	7 635 557	225 167	-	67 032
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
6 7	Quebec	986 297	793 128	225 166	-	4 677 1 039
8	Ontario Manitoba	2 144 444	1 901 323	-	-	- 1
9	Saskatchewan Alberta	17 975 1 159 028	85 375 1 167 061		-	
11		632 108	574 957	~	-	
12	Refineries, total	4 939 852	4 521 844	225 166	-	5 716
	To processing plants and bulk plants	229 761	194 970	-	-	- (4, 000
	For export To other	2 655 964 158 449	2 871 091 357 925		-	61 888
16	Net deliveries, total	7 984 026	7 945 830	225 166	-	67 604
17	Line losses and unaccounted for	-438	-5 467	1	-	-68
18	Inventory changes	-187 812	-304 806	-	-	-504
19	DISPOSITION, TOTAL	7 795 776	7 635 557	225 167	-	67 032

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

April - 1986	6 - Avril					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic metre	s - mètres cub	es				10
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
868 273	5 088 367	161 383	108 689	_	Des champs pétrolifères	,
2 132	690 331	-		73 725	Des installations de traitement	2
68 991	274 260	7 207	-	15 125	Importations Autres arrivages	2
939 369	6 052 958	168 590	108 689	73 725	TOTAL ADDITIONS AIFTE	
737 367	0 072 770	100 270	100 607	15 125	TOTAL, ARRIVAGES NETS	,
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
104 643	458 642	-	-	- (3 101	Québec	6
223 670	1 613 423	-	-	63 191 -	Ontario Manitoba	3
10 262	75 113 1 167 061	~	_	-	Saskatchewan Alberta	10
-	306 219	160 004	108 734	40	Colombie-Britannique	11
338 575	3 620 458	160 004	108 734	63 191	Total, raffineries	13
17 379	174 588	3 003	-	***	Aux installations de traitement et de stockage	13
580 266 3 869	2 218 841 354 056	~	-	10 096	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
940 089	6 367 943	163 007	108 734	73 287	Total, livraisons nettes	16
				4 005	5 11 4 4 5 5	17
1 277	-8 051	420	- 275	1 229	Fuites et autres pertes	()
-1 970	-306 934	5 163	230	-791	Variations de stocks	18
939 396	6 052 958	168 590	108 689	73 725	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1984	1985					
No.			- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	26 160 900 2 852 483 1 273 393 1 483 596	25 638 625 2 754 183 1 610 155 1 614 964	7 091 169 700 164 532 675 435 502	5 926 517 644 392 439 572 392 837	6 337 928 717 164 339 016 425 434	6 283 011 692 463 298 892 361 191	
5	Net receipts, total	31 770 372	31 617 927	8 759 510	7 403 318	7 819 542	7 635 557	
6	Transfers	89 408 229	84 995 373	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	
7	RECEIPTS, TOTAL	121 178 601	116 613 300	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	
	LPG's and products:(2)							
8 9	From processing plants From refineries and bulk plants	4 753 504 11 021 719	4 345 068 10 386 552	1 376 057 3 060 449	1 038 949 2 533 719	1 027 214 2 545 362	902 848 2 247 022	
10 11	Imports from other	310 776 1 554 428	497 439 2 246 251	78 153 574 693	69 954 598 158	274 993 628 874	74 339 444 526	
12	Net receipts, total	17 640 427	17 475 310	5 089 352	4 240 780	4 476 443	3 668 735	
13	Transfers	14 946 607	12 949 476	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	
14	RECEIPTS, TOTAL	32 587 034	30 424 786	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	
15	Net receipts, total - All commodities	49 410 799	49 093 237	13 848 862	11 644 098	12 295 985	11 304 292	
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
16 17 18 19	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other	21 419 519 806 039 9 112 851 520 698	20 046 029 603 961 10 141 825 980 731	5 736 095 130 837 2 503 482 263 004	4 979 665 105 717 2 154 062 182 694	4 808 425 172 437 2 613 190 177 108	4 521 844 194 970 2 871 091 357 925	
20	Net deliveries, total	31 859 107	31 772 546	8 633 418	7 422 138	7 771 160	7 945 830	
21	Transfers	89 408 229	84 995 373	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	
22	Deliveries, total	121 267 336	116 767 919	31 646 020	27 329 981	28 895 897	28 896 021	
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-31 167 -57 568	-18 855	4 725	-11 660	-6 453	-5 467	
25		121 178 601	-135 764 116 613 300	121 367 31 772 112	-7 160 27 311 161	54 835 28 944 279	-304 806 28 585 748	
	LPG's and products:(2)							
26 27 28 29	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	2 038 355 8 814 713 2 033 537 4 901 160	1 468 606 7 261 780 1 093 947 7 721 078	404 690 2 081 480 424 816 2 344 407	364 019 1 804 114 295 741 1 757 295	430 923 1 949 760 239 470 1 781 800	268 974 1 426 426 133 920 1 837 576	
30	Net deliveries, total	17 787 765	17 545 411	5 255 393	4 221 169	4 401 953	3 666 896	
	Transfers	14 946 607	12 949 476	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	
32	Deliveries, total	32 734 372	30 494 887	9 011 106	7 270 735	7 753 257	6 509 789	
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes	128 146 -275 484	48 164 ~118 265	7 276 -173 317	20 729 -1 118	1 596 72 894	18 563 -16 724	
35	DISPOSITION, TOTAL	32 587 034	30 424 786	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	
36	Net deliveries, total - All commodities	49 646 872	49 317 957	13 888 811	11 643 307	12 173 113	11 612 726	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets:	
Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages	1 2 3 4
Total, arrivages nets	5
Transferts	6
TOTAL, ARRIVAGES	7
·	
GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement	8
Des installations de stockage et des raffi- neries Importations	9
Autres arrivages	11
Total, arrivages nets	12
Transferts	13
TOTAL, ARRIVAGES	14
Total, arrivages nets – Tous les produits	15
Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
Livraisons nettes:	
Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	16 17 18 19
Total, livraisons nettes	20
Transferts	21
Total, livraisons	22
Fuites et autres pertes	23
Variations de stocks	25
TOTAL, UTILISATION	4,7
GPL et produits pétroliers(2):	26
Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	27 28 29
Total, livraisons nettes	30
Transferts	31
Total, livraisons	32
Fuites et autres pertes Variations de stocks	33 34
TOTAL, UTILISATION	35

Total, livraisons nettes - Tous les produits 36

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois						
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et produits	April - Avril				
		pétroliers	1986	1985			
	cubic metres - mèt	res cubes					
In Canada - Au Canada:							
 Shippers - Expéditeurs Carriers - Transporteurs Total 	2 517 980 2 583 310 5 101 290	503 524 1 110 496 1 614 020	3 021 504 3 693 806 6 715 310	3 022 050 3 785 636 6 807 686			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 605 488 1 495 802 5 101 290 -166 571	826 177 787 843 1 614 020 -37 987	4 431 665 2 283 645 6 715 310 -204 558	4 542 315 2 265 371 6 807 686 -119 624			
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 724 586 366 919 2 091 505 -138 235	143 362 21 457 164 819 21 263	1 867 948 388 376 2 256 324 -116 972	1 696 058 485 078 2 181 136 -1 986			
Total:							
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 330 074 1 862 721 7 192 795 -304 806	969 539 809 300 1 778 839 –16 724	6 299 613 2 672 021 8 971 634 -321 530	6 238 373 2 750 449 8 988 822 -121 610			

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total		
	Pétrole brut	GPL et produits	April - Avril		
		pétroliers	1986	1985	
Trunk lines – Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '000	7 646 714	1 959 997	9 606 711	10 375 703	
Average kilometres per cubic metre – Moyenne de kilomètres par mètre cube	962.4	534.5	827.3	882.2	



Oil pipe line transport

May 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753–4888
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskat chewan 1	(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, KTA OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spécieles sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zenith U-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400

Colombie-Britannique (sud et centrale) 112-800-663-1551

Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)

orthwestTel Inc.) Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)

Appelez à frais virés au 420-2011

75-11-0 7037

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

May 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1986

August 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Août 1986 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

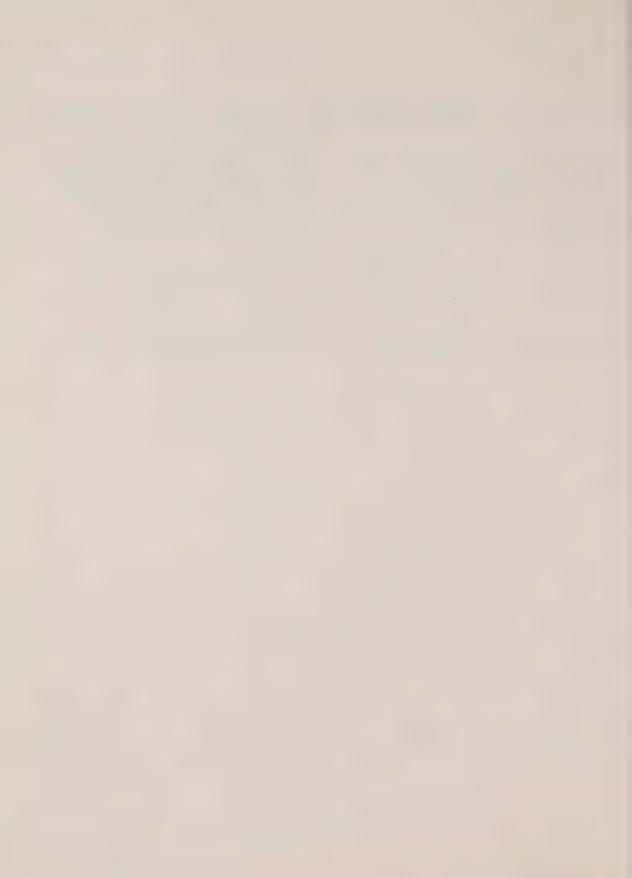


TABLE	OF	CUNT	Ł.N	15

TABLE DES MATIÈRES

		Page	Pa	age
In	troduction	7	Introduction	7
Ta	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
5.	Inventories	16	5. Inventaires	16
6.	Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May decreased 8.3% to 11 994 640 cubic metres from 13 087 117 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 789 493 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.6%), 333 993 cubic metres of imported crude oil, (down 31.9%), 3 800 632 cubic metres of domestic LPG's and products (down 17.3%), and 70 522 cubic metres of imported LPG's and products (down 13.2%).

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 8.3%, s'élevant à 11 994 640 mètres cubes, en comparaison de 13 087 117 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 789 493 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.6%; 333 993 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 31.9%; 3 800 632 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 17.3%; et 70 522 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 13.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		May 198			May	/ - '	986 -	Mai		
		Mai 198			Tot	al		Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cut	ic (netres	- mèti	es i	cubes			
	Receipts:									
	Net receipts:									
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other		672	761	6	333	137 733 993 623	215 764 -	106 417 118 229	57 432 - - 21 958
5	Net receipts, total	8	409	944	8	123	486	215 764	224 646	79 390
	Transfers:									
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	7	515	734 187 802	7	348 730 242	677	618 995 - -	2 599 748 - 44 288	4 928 409 79 403 436 435
9	RECEIPTS, TOTAL	30	821	667	30	445	803	834 759	2 868 682	5 523 637
	Disposition:									
	Net deliveries:									
11	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other		210 468	605 257 478 445		025	356	824 545 11 088 - -	2 101 453 105 409 298 068(2) 3 271	2 201 525
14	Net deliveries, total	8	399	785	8	279	344	835 633	2 508 201	2 201 525
	Transfers:									
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1	430	734 438 551	1		868 070 379	- - -	618 995 - 44 288	2 599 748 515 838
18	Deliveries, total	30	811	508	30	601	661	835 633	3 171 484	5 317 111
19	Line losses and unaccounted for		-28	115		-15	548	-874	-2 871	918
20	Inventory changes		38	274		-140	310	-	-299 931	205 608
21	DISPOSITION, TOTAL	30	821	667	30	445	803	834 759	2 868 682	5 523 637

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

May - 1986 - Ma	i				
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
Saskarenewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres -	mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
807 008 4 973	5 595 751 591 343	177 255	94 691	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
51 976	270 469	- 10 220	-	Importation Autres arrivages	3
863 957	6 457 563	187 475	94 691	Total, arrivages nets	5
4 306 875	94 546	800 295	_	Venant d'autres provinces	6
750 260 256 675	6 613 891 505 374	287 123		Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
6 177 767	13 671 374	1 274 893	94 691	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
255 630	4 004 777	CDF 476		Livraisons nettes:	4.11
1 123	1 084 373 11 736	625 176	-	Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage	10
4 096	324 461 121 802	201 581 104 007	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	12 13
260 849	1 542 372	930 764	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
4 928 409	5 107 170	-	94 546	À d'autres provinces	15
31 205 975 730	1 248 629 5 870 636	186 236 100 887	40-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
6 196 193	13 768 807	1 217 887	94 546	Total, livraisons	18
-2 545	-11 492	1 111	205	Fuites et autres pertes	19
-15 881	-85 941	55 895	-60	Variations de stocks	20
(433 3/3	47 /74 774	4 274 007	96 494	TOTAL, UTILISATION	21
6 177 767	13 671 374	1 274 893	94 691	TOTAL, OTTETSATION	

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		May 1985	May - 1986 -	Mai		
		Mai 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	1 397 593 2 856 838 81 208 341 534	959 026 2 374 305 70 522 467 301	293 747 - -	332 977 1 069 624 70 522 7 930	- - -
5	Net receipts, total	4 677 173	3 871 154	293 747	1 481 053	-
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 798 442 671 986 681 820	1 948 892 494 703 458 776	68 247 - -	503 723 - 111 241	597 377 - 228 938
9	RECEIPTS, TOTAL	8 829 421	6 773 525	361 994	2 096 017	826 315
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10 11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	1 030 378 2 416 790 612 115 633 815	249 197 1 870 463 115 938 1 623 284	62 197 165 139 - 45 807	62 431 1 184 711 76 455(3) 500 749	22 741 - 232 459
14	Net deliveries, total	4 693 098	3 858 882	273 143	1 824 346	255 200
	Transfers:		•			
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 798 442 634 920 718 886	1 948 892 480 797 472 682	88 533 - -	68 247 - 111 241	354 462 220 613 8 325
18	Deliveries, total	8 845 346	6 761 253	361 676	2 003 834	838 600
19	Line losses and unaccounted for	47 762	1 222	318	1 853	-139
20	Inventory changes	-63 687	11 050	-	90 330	-12 146
21	DISPOSITION, TOTAL	8 829 421	6 773 525	361 994	2 096 017	826 315

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes 21 246 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May - 1986 - Ma	ai				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres -	mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
68 177 46 257 - 21 029	554 190 940 361 - 429 990	3 682 24 316 - 8 352	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importations Autres arrivages	1 2 3 4
135 463	1 924 541	36 350	uu.	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
719 405 21 191 118 597	473 512 -	51 788 - -	8 352	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
994 656	2 398 053	88 138	8 352	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
151 868 29 539 58 429	73 361 337 800 7 209 761 351	51 208 - 2 735 24 489(4)	8 204	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
239 836	1 179 721	78 432	8 204	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
658 105 30 539 109 249	771 193 229 645 243 867	8 352 - -	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
1 037 729	2 424 426	86 784	8 204	Total, livraisons	18
-142	-2 109	1 306	135	Fuites et autres pertes	19
-42 931	-24 264	48	13	Variations de stocks	20
994 656	2 398 053	88 138	8 352	TOTAL, UTILISATION	2 '

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Untario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 21 246 metres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournes aux Etats-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		May 1985	May - 1986 - M	ai		
		Mai 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metre	es - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 934 265	6 732 137	-	-	57 432
2	From processing plants Imports	672 409 490 761	702 733 333 993	215 764		_
4	From other	312 509	354 623	217 704		10 516
5	NET RECEIPTS, TOTAL	8 409 944	8 123 486	215 764	-	67 948
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
6	Quebec	961 338	824 545	216 638	-	4 190
7	Ontario Manitoba	2 386 722	2 101 453	-	-	16 435
9	Saskatchewan	272 423	255 630	•	-	-
	Alberta British Columbia	1 383 554 677 568	1 084 373 625 176	-	-	-
12	Refineries, total	5 681 605	4 891 177	216 638	-	20 625
13	To processing plants and bulk plants	210 257	129 356	_	_	_
14	For export To other	2 468 478 39 445	3 025 635 233 176	-	-	45 329
	Net deliveries, total	8 399 785	8 279 344	216 638	-	65 954
17	Line losses and unaccounted for	-28 115	-15 548	-874	-	-63
18	Inventory changes	38 274	-140 310	-	-	2 057
19	DISPOSITION, TOTAL	8 409 944	8 123 486	215 764	-	67 948

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

-							
May -	1986 -	- Mai				The second secon	
Saskat-	at-	Albanka	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewa	ın	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic	metres	s – mètres cub	es				No
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
	928 895	5 454 443 699 838	163 643	94 691	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
	297	270 468	7 342	Ī	118 229	Importations Autres arrivages	3 4
1 031	120	6 424 749	170 985	94 691	118 229	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
	732 218	514 985 1 646 494	-	-	105 306	Québec Ontario	6
	~	-	-		-	Manitoba	8
25	506	230 124 1 084 373	-	-	_	Saskatchewan Alberta	9 10
	-	365 961	164 669	94 546	-	Colombie-Britannique	11
447	456	3 841 937	164 669	94 546	105 306	Total, raffineries	12
	812 062	117 877 2 369 244	4 667	-	-	Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation	13 14
	096	228 542	-	-	538	Autres livraisons	15
1 069	426	6 557 600	169 336	94 546	105 844	Total, livraisons nettes	16
-2	908	-13 939	1 111	205	920	Fuites et autres pertes	17
-35	398	-118 912	538	~ 60	11 465	Variations de stocks	18
1 031	120	6 424 749	170 985	94 691	118 229	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-	-date	January	February	March	Aprıl	May
		Total cumulat:	if	Janvier	Février	Mars	Avrıl	Mai
		1984	1985					
No.		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:							
1	From fields	33 095 165	32 370 762	7 091 169	5 926 517	6 337 928	6 283 011	6 732 1
2 3 4	From processing plants Imports From other	3 524 892 1 764 154 1 796 105	3 456 916 1 944 148 1 969 587	700 164 532 675 435 502	644 392 439 572 392 837	717 164 339 016 425 434	692 463 298 892 361 191	702 7 333 9 354 6
5	Net receipts, total	40 180 316	39 741 413	8 759 510	7 403 318	7 819 542	7 635 557	8 123 4
6	Transfers	111 819 952	107 317 690	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 31
7	RECEIPTS, TOTAL	152 000 268	147 059 103	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 80
	LPG's and products:(2)							
8	From processing plants From refineries and bulk plants	6 151 097 13 878 557	5 304 094 12 760 857	1 376 057 3 060 449	1 038 949 2 533 719	1 027 214 2 545 362	902 848 2 247 022	959 02 2 374 30
10		391 984 1 895 962	567 961 2 713 552	78 153 574 693	69 954 598 158	274 993 628 874	74 339 444 526	70 52 467 30
12	Net receipts, total	22 317 600	21 346 464	5 089 352	4 240 780	4 476 443	3 668 735	3 871 1
13	Transfers	19 098 855	15 851 847	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 902 3
4	RECEIPTS, TOTAL	41 416 455	37 198 311	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 773 5
15	Net receipts, total - All commodities	62 497 916	61 087 877	13 848 862	11 644 098	12 295 985	11 304 292	11 994 6
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
	To refineries To processing plants and bulk plants For export	27 101 124 1 016 296 11 581 329	24 937 206 733 317 13 167 460	5 736 U95 130 837 2 503 482	4 979 665 105 717 2 154 062	4 808 425 172 437 2 613 190	4 521 844 194 970 2 871 091	4 891 1 129 3 3 025 6
19	To other	560 143	1 213 907	263 004	182 694	177 108	357 925	233 17
0	·	40 258 892	40 051 890	8 633 418	7 422 138	7 771 160	7 945 830	8 279 3
1	Transfers	111 819 952	107 317 690	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 3
2	Deliveries, total	152 078 844 -59 282	147 369 580 -34 403	31 646 020 4 725	27 329 981	28 895 897	28 896 021 -5 467	30 601 6 6
24	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-19 294	-276 074	121 367	-11 660 -7 160	-6 453 54 835	-304 806	-140 31
5	DISPOSITION, TOTAL	152 000 268	147 059 103	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 80
	LPG's and products:(2)							
	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	3 068 733 11 231 503 2 645 652 5 534 975	1 /17 803 9 132 243 1 209 885 9 344 362	404 690 2 081 480 424 816 2 344 407	364 019 1 804 114 295 741 1 757 295	430 923 1 949 760 239 470 1 781 800	268 974 1 426 426 133 920 1 837 576	249 19 1 870 46 115 93 1 623 28
30	Net deliveries, total	22 480 863	21 404 293	5 255 393	4 221 169	4 401 953	3 666 896	3 858 88
1	Transfers	19 098 855	15 851 847	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 902 37
2	Deliveries, total	41 579 718	37 256 140	9 011 106	7 220 735	7 753 257	6 509 789	6 761 25
3	Line losses and unaccounted for Inventory changes	175 908 -339 171	49 386 -107 215	7 276 -173 317	20 729 -1 118	1 596 72 894	18 563 -16 724	1 2: 11 0:
5		41 416 455	37 198 311	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 773 5
.,	Net deliveries, total - All commodities	62 739 755	61 456 183	13 888 811	11 643 307	12 173 113	11 612 726	12 138 22

⁽²⁾ Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets:	
Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages	1 2 3 4
Total, arrivages nets	5
Transferts	6
TOTAL, ARRIVAGES	7
GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries	9
Importations Autres arrivages	10
Total, arrivages nets	12
Transferts	13
TOTAL, ARRIVAGES	14
Total, arrivages nets - Tous les produits	15
Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
tivraisons nettes:	
Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	16 17 18 19
Total, livraisons nettes	20
Transferts	21
Total, livraisons	22
Fuites et autres pertes Variations de stocks	23 24
TOTAL, UTILISATION	25
GPL et produits pétroliers(2):	
Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	26 27 28 29
Total, livraisons nettes	30
Transferts	31
Total, livraisons	32
Fuites et autres pertes Variations de stocks	53 34
TOTAL, UTILISATION	35
Total Contract	

Total, livraisons nettes - Tous les produits 36

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois				
	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products GPL et produits	Total May - Mai		
		pétroliers	1986	1985	
	cubic metres - mèt	res cubes			
In Canada - Au Canada:					
 Shippers - Expéditeurs Carriers - Transporteurs Total 	2 453 781 2 620 143 5 073 924	415 935 1 167 878 1 583 813	2 869 716 3 788 021 6 657 737	2 833 235 3 921 195 6 754 430	
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 612 500 1 461 424 5 073 924 -27 366	758 763 825 050 1 583 813 -30 207	. 4 371 263 2 286 474 6 657 737 -57 573	4 571 370 2 183 060 6 754 430 -52 756	
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis:					
8. Lines – Conduites 9. Tanks – Réservoirs 10. Total 11. Change – Fluctuations	1 639 026 339 535 1 978 561 -112 944	195 475 10 601 206 076 41 257	1 834 501 350 136 2 184 637 -71 687	1 862 279 381 023 2 243 302 59 876	
Total:					
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 251 526 1 800 959 7 052 485 -140 310	954 238 835 651 1 789 889 11 050	6 205 764 2 636 610 8 842 374 -129 260	6 433 649 2 564 083 8 997 732 7 120	

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits	May - Mai	
			pétroliers	1986	1985
Trunk lines – Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	000	8 061 035	2 021 415	10 082 450	10 023 252
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		973.6	523.8	830.6	802.5



Oil pipe line transport

June 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zenith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.) Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

June 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1986

September 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Septembre 1986 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par annee Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

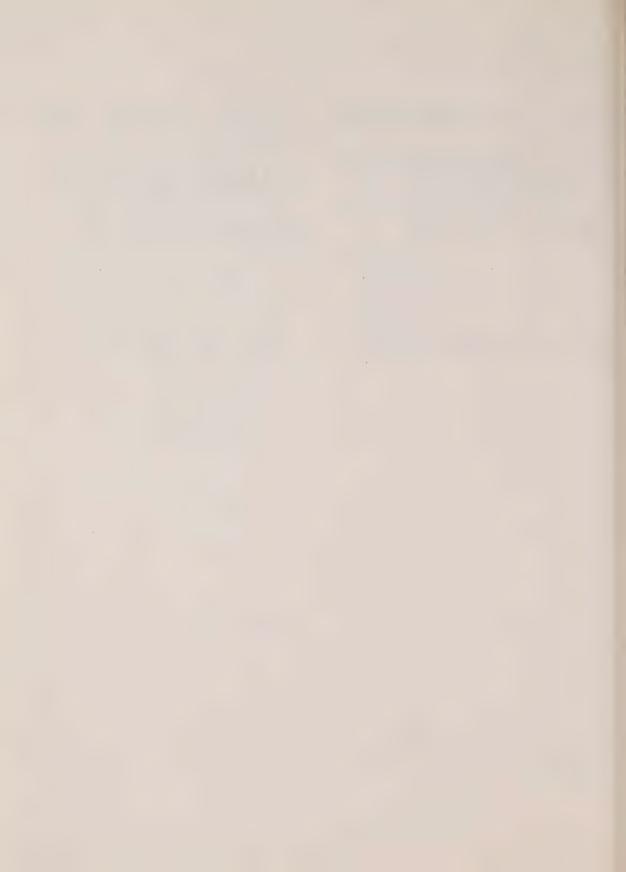


TABLE OF CONTENTS TABLE DES MATIÈRES Page Page Introduction Introduction Table Tableau 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by du pétrole brut et pentanes plus, par Province 8 province 2. Pipe Line Movements of Liquefied 2. Transport par pipe-lines de gaz de pé-Petroleum Gases and Petroleum trole liquéfiés et de produits pétro-Products, by Province 10 liers, par province

14

16

16

3. Arrivages et utilisation du pétrole brut

4. Sommaire du transport par pipe-lines,

groupes, par mois

6. Statistiques d'exploitation

5. Inventaires

des produits du pétrole répartis en

et pentanes plus, par région d'origine

3. Receipts and Disposition of Crude

Oil and Pentanes Plus, by Source

4. Summary of Pipe Line Movements, by

Commodity Groups, by Month

5. Inventories

6. Operating Statistics



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June increased 3.4% to 12 520 354 cubic metres from 12 108 164 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 055 946 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 6.7%), 494 039 cubic metres of imported crude oil, (down 17.8%), 3 894 042 cubic metres of domestic LPG's and products (down 0.1%), and 76 327 cubic metres of imported LPG's and products (up 27.6%).

Pendant le mois de juin, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 3.4%, s'élevant à 12 520 354 mètres cubes, en comparaison de 12 108 164 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 055 946 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 6.7%; 494 039 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 17.8%; 3 894 042 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 0.1%; et 76 327 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 27.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		June 1985	June + 1986	Juin		
		Juin 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes	·····		
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	6 530 613 669 371 601 008 348 902	7 000 125 680 606 494 039 375 215	324 278 -	64 096 169 761	56 336 - - 27 561
5	Net receipts, total	8 149 894	8 549 985	324 278	233 857	83 897
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	12 374 329 6 914 759 1 031 715	12 452 174 7 431 051 1 086 725	487 239 - -	2 513 124 - 22 566	4 701 669 84 060 416 858
9	RECEIPTS, TOTAL	28 470 697	29 519 935	811 517	2 769 547	5 286 484
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10 11 12 13	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other	5 901 080 111 755 2 008 107 133 967	5 658 237 91 702 2 618 041 249 046	801 551 9 523 -	2 329 775 63 946 278 536(2) 1 234	1 896 304 -
14	Net deliveries, total	8 154 909	8 617 026	811 074	2 673 491	1 896 304
	Transfers:					
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	12 374 329 1 379 595 6 566 879	12 452 174 1 574 646 6 943 130	- - -	487 239 - 22 566	2 513 124 - 500 918
18	Deliveries, total	28 475 712	29 586 976	811 074	3 183 296	4 910 346
19	Line losses and unaccounted for	-4 637	-3 083	443	-3 731	2 769
20	Inventory changes	-378	-63 958	-	-410 018	373 369
21	DISPOSITION, TOTAL	28 470 697	29 519 935	811 517	2 769 547	5 286 484

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

June - 1986 - Ju	in					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories			
Jaskatellewall	Mideria	Colombie- Territoir Britannique du Nord-O				
cubic metres - m	ètres cubes				No	
				Arrivages:		
				Arrivages nets:		
799 226 5 339	5 866 418 611 171	170 709	107 436	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2	
52 211	280 187	15 256	-	Importation Autres arrivages	3	
856 776	6 757 776	185 965	107 436	Total, arrivages nets	5	
4 085 222	107 550	557 370	-	Venant d'autres provinces	6	
721 517 290 280	6 302 045 357 021	323 429	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7	
5 953 795	13 524 392	1 066 764	107 436	TOTAL, ARRIVAGES	9	
				Utilisation:		
				Livraisons nettes:		
224 406	1 616 434 18 233	686 071	-	Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage	10	
4 997	319 141 175 881	124 060 66 934	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	12 13	
229 403	2 129 689	877 065	-	Total, livraisons nettes	14	
				Transferts:		
4 701 669	4 642 592	-	107 550	À d'autres provinces	15	
32 468 979 329	1 339 210 5 319 856	202 968 120 461	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17	
5 942 869	13 431 347	1 200 494	107 550	Total, livraisons	18	
					19	
5 865	-4 715	-3 778	64	Fuites et autres pertes	19	
5 061	97 760	-129 952	-178	Variations de stocks	20	
5 953 795	13 524 392	1 066 764	107 436	TOTAL, UTILISATION	21	

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux états-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		June 1985	June - 1986 -	Juin		
		Juin 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	963 492 2 389 761 59 797 545 220	790 357 - 2 552 973 76 327 550 712	339 520	254 041 1 006 915 76 327 9 532	-
5	Net receipts, total	3 958 270	3 970 369	339 520	1 346 815	-
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 268 272 606 455 487 125	1 943 501 483 140 470 529	74 199 - -	395 651 - 73 600	562 621 - 314 763
9	RECEIPTS, TOTAL	7 320 122	6 867 539	413 719	1 816 066	877 384
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11 12	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	397 633 1 537 655 208 543 1 611 259	314 227 1 858 362 140 812 1 549 976	73 063 205 087 - 44 761	88 293 1 047 804 101 384(3) 424 271	20 524
14	Net deliveries, total	3 755 090	3 863 377	322 911	1 661 752	305 427
	Transfers:					
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 268 272 604 330 489 250	1 943 501 634 444 319 225	90 906	74 199 - 73 600	235 864 306 194 8 569
18	Deliveries, total	7 116 942	6 760 547	413 817	1 809 551	856 054
19	Line losses and unaccounted for	-1 292	6 644	-98	-9 1 54	-265
20	Inventory changes	204 472	100 348	-	15 669	21 595
21	DISPOSITION, TOTAL	7 320 122	6 867 539	413 719	1 816 066	877 384

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 36 694 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1986 -	Juin				_
Saskat-	0.3.6	British Columbia			
chewan(2)	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres	- mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
12 624 12 983	520 186 1 169 079	3 506 24 476	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	- 1
14 449	518 497	8 234	-	Importations Autres arrivages	
40 056	2 207 762	36 216	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
818 124 14 457 82 166	468 683	84 672 - -	8 234	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6
954 803	2 676 445	120 888	8 234	TOTAL, ARRIVAGES	ç
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
156 954 25 814 54 413	96 806 419 777 12 787 717 364	56 065 827 24 264(4)	8 216	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
237 181	1 246 734	81 156	8 216	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
631 502	902 796	8 234		À d'autres provinces	15
49 058 47 565	279 192 189 491		-	A d'autres pipe-lines A des réseaux interprovinciaux	16
965 306	2 618 213	89 390	8 216	Total, livraisons	18
17 610	-130	-1 361	42	Fuites et autres pertes	19
-28 113	58 362	32 859	-24	Variations de stocks	20
954 803	2 676 445	120 888	8 234	TOTAL, UYILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Untamin et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 36 694 metres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournes aux Etats-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		June 1985	June - 1986 - 3	Juin		
	Juin 1985		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
<u>No.</u>		cubic metres	s - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 530 613	7 000 125	-	-	56 336
2	From processing plants Imports	669 371 601 008	680 606 494 039	324 278	-	-
4	From other	348 902	375 215	~	~	12 777
5	NET RECEIPTS, TOTAL	8 149 894	8 549 985	324 278	-	69 113
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
6	Quebec	975 118	801 551	323 835	-	8 286
7	Ontario Manitoba	2 425 822	2 329 775	~	~	4 646
9	Saskatchewan	262 790	224 406	_	-	-
	Alberta	1 478 700	1 616 434	-	-	*
11	British Columbia	758 650	686 071	-	-	-
12	Refineries, total	5 901 080	5 658 237	323 835	-	12 932
13	To processing plants and bulk plants	111 755	91 702			
14	For export	2 008 107	2 618 041	~	-	55 216
15	To other	133 967	249 046	-	-	-
16	Net deliveries, total	8 154 909	8 617 026	323 835	-	68 148
17	Line losses and unaccounted for	-4 637	-3 083	443	_	-105
		4 031	, , , , ,	447		100
18	Inventory changes	-378	-63 958	-	-	1 070
19	DISPOSITION, TOTAL	8 149 894	8 549 985	324 278	-	69 113

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Sackat- chewan Alberta			United	Northwest	British			
### Partitions P				Territories	Columbia	Alberta		
Arrivages: Arrivages nets: 977 257							cnewan	
Arrivages nets: 977 257					S	- mètres cube	ubic metres	
977 257 5 698 585 160 511 107 436 - Des champs pétrolifère 3 124 677 482 169 761 Des installations de Importations Autres arrivages 10 50 296 6 658 864 170 237 107 436 169 761 TOTAL, ARRIVAGES NETS Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: 23 669 422 685 23 076 Québec Ontario Manitoba 30 837 193 569 Manitoba 3 837 193 569 Alberta 3 937 782 180 739 107 550 50 Colombie-Britannique 359 834 4 517 610 180 739 107 550 155 737 Total, raffineries 3 044 82 039 6 619 Aux installations de En vue de l'exportati A 997 244 049 Aux installations de En vue de l'exportati A 997 244 049 Aux installations net 14 895 -16 259 -3 778 64 1 657 Fuites et autres pert		Arrivages:						
977 257 5 698 585 160 511 107 436 - Des champs pétrolifère 3 124 677 482 - 169 761 169 761 Des installations de Importations Autres arrivages 1050 296 6 658 864 170 237 107 436 169 761 TOTAL, ARRIVAGES NETS Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: 23 669 422 685 - 2 23 076 Québec Ontario Manitoba 30 837 193 569 - 2 40 Manitoba 30 837 193 569 - 2 5 8884 Chewan 193 782 180 739 107 550 155 737 Total, raffineries 359 834 4 517 610 180 739 107 550 155 737 Total, raffineries 3 044 82 039 6 619 - 2 Aux installations de En vue de l'exportati Autres livraisons 3 044 82 039 6 619 - 2 Aux installations de En vue de l'exportati Autres livraisons 4 895 -16 259 -3 778 64 1 657 Fuites et autres pert								
3 124 677 482 169 761 Des installations de Importations Autres arrivages 050 296 6 658 864 170 237 107 436 169 761 TOTAL, ARRIVAGES NETS Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: 23 669 422 685 23 076 Québec 075 328 1 887 140 132 661 Ontario 30 837 193 569 Saskatchewan - 1 616 434 Saskatchewan - 1 616 434 Alberta - 397 782 180 739 107 550 155 737 Total, raffineries 3 044 82 039 6 619 Aux installations de En vue de l'exportati Autres livraisons 3 044 82 039 6 619 Aux installations de En vue de l'exportati Autres livraisons 4 992 840 6 841 558 187 358 107 550 155 737 Total, livraisons net					440 544	F 400 F0F	077 057	
169 915 282 797 9 726 - 169 761 Importations Autres arrivages 050 296 6 658 864 170 237 107 436 169 761 TOTAL, ARRIVAGES NETS Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: 23 669 422 685 23 076 Québec 0ntario 40 132 661 Ontario 40 166 434 5384atchewan 40 161 434 5384atchewan 41 616 434 107 550 - 100 100 100 100 100 100 100 100 100		Des champs pétrolifères Des installations de traitement	-					
Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: 23 669		Importations		-	9 726	282 797	69 915	
Livraisons nettes: Aux raffineries: 23 669		TOTAL, ARRIVAGES NETS	169 761	107 436	170 237	6 658 864	050 296	
Livraisons nettes: Aux raffineries: 23 669								
Aux raffineries: 23 669		Utilisation:						
23 669		Livraisons nettes:						
30 837		Aux raffineries:						
				-	~			
- 1 616 434 Alberta Colombie-Britannique 359 834				-		1 88/ 140	305 328	
- 397 782 180 739 107 550 - Colombie-Britannique 359 834 4 517 610 180 739 107 550 155 737 Total, raffineries 3 044 82 039 6 619 Aux installations de En vue de l'exportati 4 997 244 049 Aux installations de En vue de l'exportati Autres livraisons 932 840 6 841 558 187 358 107 550 155 737 Total, livraisons net				-	-			
3 044 82 039 6 619 Aux installations de En vue de l'exportati 4 997 244 049 Autres livraisons 932 840 6 841 558 187 358 107 550 155 737 Total, livraisons net 14 895 -16 259 -3 778 64 1 657 Fuites et autres pert				107 550	180 739			
564 965		Total, raffineries	155 737	107 550	180 739	4 517 610	359 834	
564 965 1 997 860 En vue de l'exportati Autres livraisons 932 840 6 841 558 187 358 107 550 155 737 Total, livraisons net 14 895 -16 259 -3 778 64 1 657 Fuites et autres pert	traitement et de stockage	Aux installations de traitement et de st	-	_	6 619	82 039	3 044	
14 895 -16 259 -3 778 64 1 657 Fuites et autres pert	on	En vue de l'exportation		~ ~	-			
	tes	Total, livraisons nettes	155 737	107 550	187 358	6 841 558	932 840	
400 FCA ACCUSE AT 717 470 42 767 Vaniations do stocks	es	Fuites et autres pertes	1 657	64	-3 778	-16 259	14 895	
102 >61 -166 43> -13 343 -178 12 207 Valiations de accept		Variations de stocks	12 367	-178	-13 343	÷166 435	102 561	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-	date	January	February	March	April	May
		Total cumulati	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Maı
		1984	1985					
No.		cubic metres -	- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1	Net receipts:	39 625 778	39 370 887	7 091 169	5 926 517	6 337 928	6 283 011	6 732 1
2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	4 194 263 2 365 162 2 145 007	4 137 522 2 438 187 2 344 802	700 164 532 675 435 502	644 392 439 572 392 837	717 164 339 016 425 434	692 463 298 892 361 191	702 7 333 9 354 6
5	Net receipts, total	48 330 210	48 291 398	8 759 510	7 403 318	7 819 542	7 635 557	8 123 4
6	Iransfers	132 140 755	128 287 640	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 3
7	RECEIPTS, TOTAL	180 470 965	176 579 038	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 8
	LPG's and products:(2)							
8	From processing plants From refineries and bulk plants	7 114 589 16 268 318	6 094 451 15 313 830	1 376 057 3 060 449	1 038 949 2 533 719	1 027 214 2 545 362	902 848 2 247 022	959 0: 2 374 30
10	Imports	451 781	644 288	78 153	69 954	274 993	74 339	70 5
11	From other	2 441 182	3 264 264	574 693	598 158	628 874	444 526	467 3
12	Net receipts, total	26 275 870	25 316 833	5 089 352	4 240 780	4 476 443	3 668 735	3 871 1
1 3	Transfers	22 460 707	18 749 017	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 902 3
14	RECEIPTS, TOTAL	48 736 577	44 065 850	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 773 5
15	Net receipts, total - All commodities	74 606 080	73 608 231	13 848 862	11 644 098	12 295 985	11 304 292	11 994 6
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
16 17 18	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other	33 002 204 1 128 051 13 589 436 694 110	30 486 002 921 774 15 798 187 1 462 953	5 736 095 130 837 2 503 482 263 004	4 979 665 105 717 2 154 062 182 694	4 808 425 172 437 2 613 190 177 108	4 521 844 194 970 2 871 091 357 925	4 781 7 226 1 3 038 3 233 1
20	Net deliveries, total	48 413 801	48 668 916	8 633 418	7 422 138	7 771 160	7 945 830	8 279 3
21	Transfers	132 140 755	128 287 640	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 3
22	Deliveries, total	180 554 556	176 956 556	31 646 020	27 329 981	28 895 897	28 896 021	30 601 6
23	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-63 919 -19 672	-37 486 -340 U32	4 725 121 367	-11 660 -7 160	-6 453 54 835	-5 467 -304 806	-15 5 -140 3
	DISPOSITION, TOTAL	180 470 965	176 579 038	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 8
	LOCIa and anadysta (2)							
26	LPG's and products:(2) To refineries	3 466 366	2 032 030	404 690	364 019	430 923	268 974	249 1
27	To bulk plants and terminals For export To other	12 769 158 2 854 195 7 146 234	10 990 605 1 350 697 10 894 338	2 081 480 424 816 2 344 407	1 804 114 295 741 1 757 295	1 949 760 239 470 1 781 800	1 426 426 133 920 1 837 576	1 870 4 115 9 1 623 2
30	Net deliveries, total	26 235 953	25 267 670	5 255 393	4 221 169	4 401 953	3 666 896	3 858 8
31	Transfers	22 460 707	18 749 017	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 902 3
32	Deliveries, total	48 696 660	44 016 687	9 011 106	7 220 735	7 753 257	6 509 789	6 761 2
33	Line losses and unaccounted for Inventory changes	174 616	56 030	7 276	20 729	1 596	18 563	1 2
35		-134 699 48 736 577	-6 867 44 065 850	-173 317 8 845 065	-1 118 7 240 346	72 894 7 827 747	-16 724 6 511 628	6 773 5
	Net deliveries, total - All commodities	74 649 754	73 936 586	13 888 811	11 643 307	7 827 747 12 173 113	11 612 726	12 138 2

⁽²⁾ Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport per pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metre	s – mětres cu	bes						
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
7 000 125 680 606							Des champs pétrolifères	
494 039							Des installations de trait ement Importations	
375 215							Autres arrivages	
8 549 985 0 969 950							Total, arrivages nets	
							Transferts	
9 519 935							TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers(2):	
790 357							Des installations de traitement	
2 552 973							Des installations de stockage et des raffi- neries	
76 327 550 712							Importations Autres arrivages	
970 369							Total, arrivages nets	
897 170							Transferts	
867 539							TOTAL, ARRIVAGES	
2 520 354							Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 658 237							Aux raffineries	
91 702 2 618 041 249 046							Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	
B 617 026							Total, livraisons nettes	
969 950							Transferts	
9 586 976							Total, livraisons	
-3 083							Fuites et autres pertes Variations de stocks	
-63 958 9 519 935							TOTAL, UTILISATION	
							GPi et produits pétrolieis(2):	
314 227 1 858 362 140 812 1 549 976							Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	
3 863 377							Total, livraisons nettes	
897 170							Transferts	
6 760 547							Total, livraisons	
6 644							Fuites et autres pertes Variations de stocks	
100 348							Astractous de stocks	
6 867 539							FOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

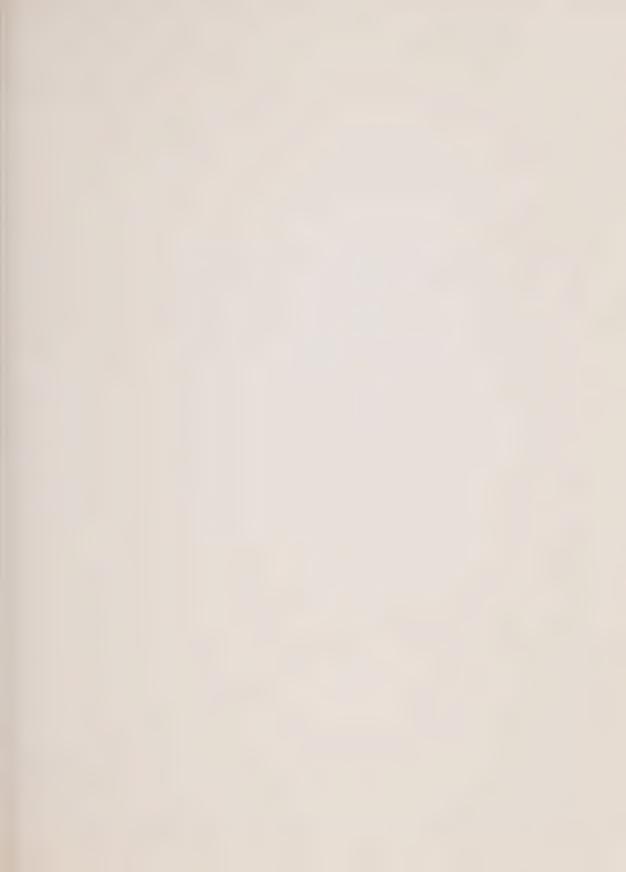
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	June - Juin	
		pétroliers	1986	1985
	cubic metres - mèt	res cubes		
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 371 789 2 545 808 4 917 597	577 601 1 216 108 1 793 709	2 949 390 3 761 916 6 711 306	2 886 655 4 025 596 6 912 251
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 556 634 1 360 963 4 917 597 -156 327	830 665 963 044 1 793 709 150 895	4 387 299 2 324 007 6 711 306 -5 432	4 558 346 2 323 905 6 912 251 157 821
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 724 656 346 274 2 070 930 92 369	149 207 6 322 155 529 -50 547	1 873 863 352 596 2 226 459 41 822	1 825 015 381 023 2 206 038 46 273
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 281 290 1 707 237 6 988 527 -63 958	979 872 969 366 1 949 238 100 348	6 261 162 2 676 603 8 937 765 36 390	6 383 361 2 704 928 9 118 289 204 094

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	June - Juin	
		pétroliers	1986	1985
Trunk lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '00	0 7 610 809	1 860 548	9 471 357	10 010 450
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube	883.2	481.6	758.9	841.0



Oil pipe line transport

July 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 076 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. I'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	2 é nith 0+8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwestTel Inc.) Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

July 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1986

October 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Octobre 1986 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

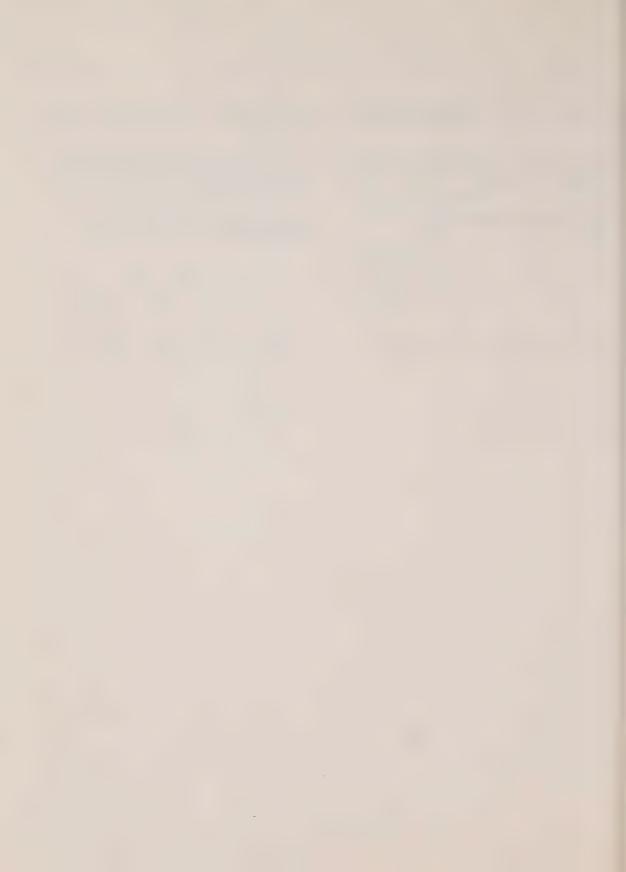
- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



T	AB	LE	OF	COM	Ш	EN	15

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
Ini	troduction	7	Introduction	7
Tal	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
5.	Inventories	16	5. Inventaires	16
6	Aparating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July increased 1.8% to 13 151 110 cubic metres from 12 921 185 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 362 139 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.0%), 580 623 cubic metres of imported crude oil, (up 1.4%), 4 095 377 cubic metres of domestic LPG's and products (down 5.3%), and 112 971 cubic metres of imported LPG's and products (up 92.8%).

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 1.8%, s'élevant à 13 151 110 mètres cubes, en comparaison de 12 921 185 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 362 139 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.0%; 580 623 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 1.4%; 4 095 377 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 5.3%; et 112 971 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 92.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		July 1985	July - 1986 - 3	Juillet		
		Juillet 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	6 773 504 728 340 572 878 464 671	7 090 990 798 471 580 623 472 678	- - 424 504 66 691	47 825 156 119 826	58 007 - - 27 036
5	Net receipts, total	8 539 393	8 942 762	491 195	204 770	85 043
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	13 603 509 7 173 574 1 056 136	12 636 911 7 754 097 1 059 597	224 201 - -	2 517 808 - 9 505	4 853 670 85 318 418 632
9	RECEIPTS, TOTAL	30 372 612	30 393 367	715 396	2 732 083	5 442 663
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10 11 12 13	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other	6 262 683 150 380 1 907 711 142 473	5 765 639 97 753 2 781 670 213 224	702 936 12 641 - -	2 517 841 48 274 238 202(2) 34	2 047 405 -
14	Net deliveries, total	8 463 247	8 858 286	715 577	2 804 351	2 047 405
	Transfers:					
16	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	13 603 509 1 424 604 6 805 106	12 636 911 1 650 215 7 163 479	- - -	224 201 9 505	2 517 808 503 950
18	Deliveries, total	30 296 466	30 308 891	715 577	3 038 057	5 069 163
19	Line losses and unaccounted for	-12 745	-23 848	-181	-29 350	4 669
20	Inventory changes	88 891	108 324	-	-276 624	368 831
21	DISPOSITION, TOTAL	30 372 612	30 393 367	715 396	2 732 083	5 442 663

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

				province	
July - 1986 - Ju	illet				
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
o o o o o o o o o o o o o o o o o o o	7120210	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - m	nètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
765 571 6 120	5 968 645 744 526	184 137	114 630	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
53 091	307 438	17 596	-	Importation Autres arrivages	3
824 782	7 020 609	201 733	114 630		
024 702	7 020 007	201 733	114 620	Total, arrivages nets	5
4 279 689	114 820	646 723	-	Venant d'autres provinces	6
696 209 267 972	6 671 012 363 488	301 558	an-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
6 068 652	14 169 929	1 150 014	114 630	TOTAL, ARRIVAGES	9
				The state of the s	
				Utilisation:	
				livraisons nettes:	
264 155	1 588 128	692 579	-	Aux raffineries	10
_	36 838 367 709	128 354	-	Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation	11
4 914	208 276	-	aut.	Autres livraisons	13
269 069	2 200 951	820 933	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
4 853 670	4 926 412	_	114 820	À d'autres provinces	15
34 813 929 368	1 412 292 5 622 208	203 110 98 448	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
			444 820		18
6 086 920	14 161 863	1 122 491	114 820	Total, livraisons	,,
					19
-11 226	14 479	-2 122	-117	Fuites et autres pertes	17
-7 042	-6 413	29 645	-73	Variations de stocks	20
6 068 652	14 169 929	1 150 014	114 630	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-unis et les variations estimation à vi en pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		July 1985	July - 1986 -	Juillet		
		Juillet 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	1 199 113 2 604 000 58 592 520 087	875 068 2 623 859 112 971 596 450	321 515 - -	217 024 1 158 895 112 971 20 369	
5	Net receipts, total	4 381 792	4 208 348	321 515	1 509 259	-
	Transfers:					
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 691 375 600 458 621 049	2 073 073 568 056 507 222	51 997 - -	432 639 107 501	598 395 - 303 467
9	RECEIPTS, TOTAL	8 294 674	7 356 699	373 512	2 049 399	901 862
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10 11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	489 667 1 664 174 232 648 1 807 973	255 482 2 042 145 166 548 1 621 901	31 999 208 856 - 45 196	65 808 1 146 485 125 819(3) 432 659	20 536 - 281 160
14	Net deliveries, total	4 194 462	4 086 076	286 051	1 770 771	301 696
	Transfers:					
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 691 375 580 926 640 581	2 073 073 654 346 420 932	87 347 - -	51 997 - 107 501	281 796 293 738 9 729
18	Deliveries, total	8 107 344	7 234 427	375 398	1 930 269	886 959
19	Line losses and unaccounted for	- 5 501	10 241	114	13 211	- 229
20	Inventory changes	192 831	112 031	-	105 919	15 132
21	DISPOSITION, TOTAL	8 294 674	7 356 699	373 512	2 049 399	901 862

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes 62 220 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

				, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
July - 1986 - J	uillet				
Saskat-	Alberta	British Columbia	Yukon		
chewan(2)		Colombie- Britannique	TOROIT		
cubic metres -	mètres cubes	14.00			No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
36 094	618 159	3 791	_	Des installations de traitement	1
10 060	1 109 349	24 040	-	Des raffineries et des installations de stockage Importations	2
14 458	552 918	8 705	-	Autres arrivages	4
60 612	2 280 426	36 536	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
891 191	-	90 146	8 705	Venant d'autres provinces	(
14 485 96 254	553 571 -	-	***	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
1 062 542	2 833 997	126 682	8 705	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	86 469	71 206	_	Aux raffineries	10
183 650 29 956	429 193 8 229	44 761 2 544	8 664	Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation	11
60 091	779 006	23 789(4)	-	Autres livraisons	1.5
273 697	1 302 897	142 300	8 664	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
661 891	981 337	8 705	-	À d'autres provinces	15
54 618 56 121	305 990 247 581	-	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	17
1 046 327	2 837 805	151 005	8 664	Total, livraisons	18
882	-3 604	-165	32	Furtes et autres pertes	19
45 277		0/. 450	9	Variations de stocks	20
15 333	-204	-24 158	4	Agt Tar follo, de Srocko	
1 062 542	2 833 997	126 682	8 705	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontacio et aux Élats-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Susk d'have et de la lateration de stocks en Susk d'have et de la lateration de stocks en Susk d'have et de la lateration de lateration de la lateration de lateration de lateration de lateration de lateration de la lateration de la lateration de la lateration de la lateration de lateration de

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		July 1985	June - 1986 - 3	Juillet		
		Juillet 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 773 504	7 090 990	-	-	58 007
2	From processing plants Imports	728 340 572 878	798 471 580 623	424 504	-	_
4	From other	464 671	472 678	66 691	-	14 256
5	NET RECEIPTS, TOTAL	8 539 393	8 942 762	491 195	-	72 263
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
	Quebec	1 088 726	702 936	491 376	-	7 995
7	Ontario Manitoba	2 573 230	2 517 841		-	11 037
9	Saskatchewan	276 504	264 155	-	-	_
10	Alberta British Columbia	1 616 966 707 257	1 588 128 692 579	-	-	-
12	Refineries, total	6 262 683	5 765 639	491 376	800	19 032
	To processing plants and bulk plants For export	150 380 1 907 711	97 753 2 781 670	-	-	52 440
	To other	142 473	213 224	_	_	22 440
16	Net deliveries, total	8 463 247	8 858 286	491 376	-	71 472
17	Line losses and unaccounted for	-12 745	-23 848	-181	-	-227
18	Inventory changes	88 891	108 324	***	-	1 018
19	DISPOSITION, TOTAL	8 539 393	8 942 762	491 195	-	72 263

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1986 -	- Juillet					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic metres	- mètres cub	es				- 10
					Andreas	
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
941 942	5 806 369	170 042	114 630	_	Des champs pétrolifères	1
3 721	794 750	_	-	156 119	Des installations de traitement	2 3
67 447	313 592	10 692	-	- 170 117	Importations Autres arrivages	4
1 013 110	6 914 711	180 734	114 630	156 119	TOTAL, ARRIVAGES NETS	x
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
6 455	197 110	_		_	Québec	1
319 855	2 045 199	-	-	141 750	Ontario Manitoba	,
29 078	235 077	-		_	Saskatchewan	f
-	1 588 128 393 826	183 933	114 820	-	Alberta Colombie-Britannique	11
355 388	4 459 340	183 933	114 820	141 750	Total, raffineries	1
					,	
3 721	89 583	4 449		_	Aux installations de traitement et de stockage	1.7
642 291	2 086 939		-	-	En vue de l'exportation	1 +
4 914	208 310		-	-	Autres livraisons	1
1 006 314	6 844 172	188 382	114 820	141 750	Total, livraisons nettes	10
-14 486	-8 537	-2 122	-117	1 822	Fuites et autres pertes	1 .
21 282	79 026	- 5 526	- 73	12 547	Variations de stocks	1 %

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations est mai comp de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	o-date	January	February	March	Aprıl	May
		Total cumula	tif	Janvier	février	Mars	Avril	Maı
		1984	1985					
No.		cubic metres	s - mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1 1 2 1 3	From fields From processing plants Imports From other	46 399 282 4 922 603 2 938 040 2 609 678	4 926 412 3 018 810	7 091 169 700 164 532 675 435 502	5 926 517 644 392 439 572 392 837	6 337 928 717 164 339 016 425 434	6 283 011 692 463 298 892 361 191	6 732 137 702 733 333 993 354 623
	Net receipts, total	56 869 603		8 759 510	7 403 318	7 819 542	7 635 557	8 123 48
	Transfers	153 973 974		23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 31
	RECEIPTS, TOTAL	210 843 577		31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 80
	ALUE I 104 POLICE							
	LPG's and products:(2)			77.057	777 040	207 044	202 040	050 05
	From processing plants From refineries and bulk plants	8 313 702 18 872 318		1 376 057 3 060 449	1 038 949 2 533 719	1 027 214 2 545 362	902 848 2 247 022	959 U2 2 433 3U
	Imports From other	510 373 2 961 269		78 153 574 693	69 954 598 158	274 993 628 874	74 339 444 526	70 52 467 30
12	Net receipts, total	30 657 662	29 584 182	5 089 352	4 240 780	4 476 443	3 668 735	3 930 1
13	Transfers	26 373 589	21 910 674	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 915 6
14	RECEIPTS, TOTAL	57 031 251	51 494 856	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 845 8
15	Net receipts, total - All commodities	87 527 265	86 818 342	13 848 862	11 644 898	12 295 985	11 304 292	12 053 6
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
17	To refineries To processing plants and bulk plants	39 264 887 1 278 431	1 019 527	5 736 095 130 837	4 979 665 105 717	4 808 425 172 437	4 521 844 194 970	4 781 7 276 1
18	For export To other	15 497 147 836 583	18 579 857	2 503 482 263 004	2 154 062 182 694	2 613 190 177 108	2 871 J91 357 925	3 038 3 233 1
	Net deliveries, total	56 877 048		8 633 418	7 422 138	7 771 160	7 945 830	8 279 3
	Transfers	153 973 974		23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 3
	Deliveries, total	210 851 022	207 265 447	31 646 020	27 329 981	28 895 897	28 896 021	30 601 6
	Line losses and unaccounted for	-76 664 69 219		4 725	-11 668 -7 160	-6 453 50 855	-5 467 -304 806	-15 5 -140 3
	Inventory changes DISPOSITION, TOTAL	69 219 210 843 577		121 367 31 772 112	-7 160 27 311 161	54 835 28 944 279	-304 806 28 585 748	-140 3 30 445 8
	LPG's and products:(2)	3 264 071	2 202 642		7:1 010	20. 997	210.274	200 1
27 28	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	3 956 033 14 433 332 3 086 843 8 954 207	13 032 750 1 517 245	404 690 2 081 480 424 816 2 344 407	364 019 1 804 114 295 741 1 757 295	430 923 1 949 760 239 470 1 781 800	268 974 1 426 426 133 920 1 837 576	249 1 1 870 4 115 5 1 623 2
30	Net deliveries, total	30 430 415	29 353 746	5 255 393	4 221 169	4 401 953	3 666 896	3 858 8
	Transfers	26 373 589	21 910 674	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 915 6
32	Deliveries, total	56 804 004	51 264 420	9 011 106	7 220 735	7 753 257	6 509 789	6 774 5
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes	169 115 58 132	66 271 164 165	7 276 -173 317	20 729 -1 118	1 596 72 894	18 563 -16 724	1 : 70 (
35	DISPOSITION, TOTAL	57 031 251	51 494 856	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 845
36	Net deliveries, total - All commodities	87 307 463	86 880 948	13 888 811	11 643 307	12 173 113	11 612 726	12 138 :

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
luin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
whic metres	- mètres cube	20						N
dore mettes	- mettes cook	20						
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
7 000 425	7 090 990						Arrivages nets:	
7 000 125 671 025 494 039 384 796	778 471 580 623						Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations	
	472 678						Autres arrivages	
8 549 985	8 942 762						Total, arrivages nets	
0 969 950	21 450 605						Transferts	
9 519 935	30 393 367						TOTAL, ARRIVAGES	
							CPI et produits pétroliers(2):	
790 357 2 552 973	875 068 2 623 859						Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	
76 327	112 971						neries Importations	1
550 712	596 450						Aulices acrivages	1
3 970 369 2 897 170	4 208 348 3 148 351						Total, arrivages nets	1
							Transferts	1
6 867 539	7 356 699						TOTAL, ARRIVAGES	1
2 520 354	13 151 110						Total, arrivages nets – Tous les produits	1
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 658 237 91 702 2 618 041 249 046	5 765 639 97 753 2 781 670 213 224						Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage En voe de l'exportation Autres livraisons	. 1 1 1
8 617 026	8 858 286						Total, livraisons nettes	2
969 950	21 450 605						Transferts	Z
9 586 976	30 308 891						Total, livraisons	2
-3 U83 -63 958	-23 848 108 324						Furtes et autres pertes Variations de slocks	2
9 519 935	30 393 367						TOTAL, UTILISATION	2
							GPL et produits pétroliers.2):	
314 227	255 482						Aux raffineties	2
1 858 362 140 812 1 549 976	2 042 145 166 548 1 621 901						Aux ferminus d'aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	2 2
3 863 377	4 086 076						Total, livraisons nettes	1
2 897 170	3 148 351						Transfer to	
6 760 547	7 234 427						Total, livraisons	1
6 644	10 241						fates et autre, problès	1
100 348	112 031						Varial runs de et a 25	3
6 867 539	7 356 699						TOTAL, UTILISATION	,
12 480 403	12 944 362						Total, livraisons nettes - lous les produits	

(1) Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month – À la fin du mois				
	Crude oil	LPG's and products	Total		
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	July - Juillet		
			1986	. 1985	
	cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:					
 Shippers - Expéditeurs Carriers - Transporteurs Total 	2 400 942 2 600 330 5 001 272	596 357 1 252 048 1 848 405	2 997 299 3 852 378 6 849 677	2 858 596 4 344 131 7 202 727	
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 575 512 1 425 760 5 001 272 83 675	799 441 1 048 964 1 848 405 54 696	4 374 953 2 474 724 6 849 677 138 371	4 699 264 2 503 463 7 202 727 286 549	
Canadian Dil in U.S.A Pétrole canadian aux États-Unis:					
8. Lines – Conduites 9. Tanks – Réservoirs 10. Total 11. Change – Fluctuations	1 673 293 422 286 2 095 579 24 649	191 843 21 021 212 864 57 335	1 865 136 443 307 2 308 443 81 984	1 843 462 437 359 2 280 821 -4 827	
fotal:					
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 248 805 1 848 086 7 096 851 108 324	991 284 1 069 985 2 061 269 112 031	6 240 089 2 918 031 9 158 120 220 355	6 542 726 2 940 822 9 483 548 281 722	

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	July - Juillet	
		pétroliers	1986	1985
Trunk lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '000	7 380 945	1 960 859	9 341 804	9 539 791
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube	833.2	479.9	721.7	753.7



Oil pipe line transport

August 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

7anith 0-7037

New Found and Labrador	26111111 0-7077
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories
(area served by
NorthwestTel Inc.)
Call collect 420-2011

How to Order Publications

Newfoundland and Labradan

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offectes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Fanada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud	

Territoires du Nord-Ouest

112-800-663-1551

Zénith 0-8913

Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

et centrale)

Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la

(territoire desservi par la

NorthwestTel Inc.)

NorthwestTel Inc.)

Toronto Carte de crédit seulement (973–8018) Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

August 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1986

November 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Novembre 1986 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



TABL	E	OF	CO	NTE	NTS
	_	-			

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	7	Introduction	7
Ta	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
5.	Inventories	16	5. Inventaires	16
6.	Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16

Page



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 3.7% to 13 004 089 cubic metres from 12 543 110 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 291 608 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.3%), 560 618 cubic metres of imported crude oil, (up 41.4%), 4 077 459 cubic metres of domestic LPG's and products (down 3.3%), and 74 404 cubic metres of imported LPG's and products (up 32.2%).

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 3.7%, s'élevant à 13 004 089 mètres cubes, en comparaison de 12 543 110 mètres cubes recus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 291 608 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.3%; 560 618 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 41.4%; 4 077 459 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 3.3%; et 74 404 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 32.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		August 1985 Août 1985		August - 1986 - Août									
				Tot	al		Quể	bec	Ontar	io	Manit	oba(1)	
No.		cut	oic r	netres	- mètr	res (cubes						
	Receipts:												
	Net receipts:												
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other		666 741 396 465	342 537	1	481 560	263 208 618 137	434	- - 784 -	125	335 834 006		416 - 963
5	Net receipts, total	8	270	099	8	852	226	434	784	215	175	87	379
	Transfers:												
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	6	710 811 927	790	7		294 398 361	446	406 - -	2 502 9	822 - 909		909 442 591
9	RECEIPTS, TOTAL	28	719	476	30	331	279	881	190	2 727	906	5 490	321
	Disposition:												
	Net deliveries:												
10 11 12 13	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other		109 103 969 148	415		105 938	716 850 762 857	898	498 - - -	275	592 562 911(2) 126	2 149	- 169 -
14	Net deliveries, total	8	330	295	8	947	185	898	498	2 622	191	2 149	169
	Transfers:												
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1	710 328 410	292	1	826 657 995			-		406 - 909	2 502 505	822 - 033
18	Deliveries, total	28	779	672	30	426	238	898	498	3 078	506	5 157	024
19	Line losses and unaccounted for		-7	468		3	483		96		734	2	213
20	Inventory changes		-52	728		-98	442	-17	404	-351	334	331	084
21	DISPOSITION, TOTAL	28	719	476	30	331	279	881	190	2 727	906	5 490	321

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 9 738 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

_						
Augu	st - 1986 -	Août				
Saskatchewan		Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
Sask	acchewan	Arberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Duest		
cubi	c metres -	mètres cubes				No
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	5 445 6 933	5 254 218 1 392 940	181 5 <u>3</u> 1 -	116 653	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
5	5 959	294 981	16 228	_	Importation Autres arrivages	3
85	8 337	6 942 139	197 759	116 653	Total, arrivages nets	5
	5 476 1 713	116 481 6 496 324	567 200 303 919	-	Venant d'autres provinces	6
	700	305 161	707 717		Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
6 18	6 226	13 860 105	1 068 878	116 653	TOTAL, ARRIVAGES	9
					m.v.	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
241	3 130 0	1 633 292 34 288	640 204		Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage	10 11
ė.	0 634	373 707 203 097	139 975	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	12 13
25	2 764	2 244 384	780 179	-	Total, livraisons nettes	14
					Transferts:	
	7 909	4 862 676		116 481	À d'autres provinces	15
	7 081	1 411 153 5 390 332	200 572 103 347	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
5 18	3 086	13 908 545	1 084 098	116 481	Total, livraisons	18
	-472	3 895	-3 190	207	Fuites et autres pertes	19
	5 612	-52 335	-12 030	-35	Variations de stocks	20
; 18/	5 226	13 860 105	1 068 878	116 653	TOTAL, UYILISATION	21

¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris 9 738 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		August 1985	August - 1986	- Août	Août				
		Août 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba			
No.		cubic metres ·	- mètres cubes						
	Receipts:								
	Net receipts:								
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	1 099 828 2 584 953 56 290 531 940	941 072 2 542 457 74 404 593 930	270 536	314 728 1 112 180 74 404 611	-			
5	Net receipts, total	4 273 011	4 151 863	270 536	1 501 923	-			
	Transfers:								
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 530 930 673 091 450 990	2 145 580 605 419 382 136	120 883	459 567 - 53 952	547 816 - 254 737			
9	RECEIPTS, TOTAL	7 928 022	7 284 998	391 419	2 015 442	802 553			
	Disposition:								
	Net deliveries:								
10 11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	457 851 1 734 941 293 343 1 871 382	343 626 2 019 231 147 935 1 590 580	91 909 171 645 - 38 412	68 680 1 190 442 76 716(3) 450 675	27 111 - 259 428			
14	Net deliveries, total	4 357 517	4 101 372	301 966	1 786 513	286 539			
	Transfers:								
15 16 17	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 530 930 589 634 534 447	2 145 580 629 429 358 126	89 426 - -	120 883 - 53 952	277 444 245 478 9 259			
18	Deliveries, total	8 012 528	7 234 507	391 392	1 961 348	818 720			
19	Line losses and unaccounted for	- 6 324	8 630	27	2 400	-281			
20	Inventory changes	-78 182	41 861	-	51 694	-15 886			
21	DISPOSITION, TOTAL	7 928 022	7 284 998	391 419	2 015 442	802 553			

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes 2 726 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pêtrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

August - 198	6 – Août				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres	s – mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
22 838 18 372 - 28 713	599 843 1 118 464 - 555 612	3 663 22 905 - 8 994	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importations Autres arrivages	1 2 3 4
69 923	2 273 919	35 562	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
877 086 28 674 73 447	576 745 -	131 234 - -	8 994 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
1 049 130	2 850 664	166 796	8 994	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
7 041 139 355 60 863 56 186	97 445 448 411 8 779 763 132	78 551 33 333 1 577 22 747(4)	8 934 - -	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
263 445	1 317 767	136 208	8 934	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
640 513 68 248 33 873	1 008 320 315 703 261 042	8 994 - -	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
1 006 079	2 902 832	145 202	8 934	Total, livraisons	18
-306	6 732	-4	62	Fuites et autres pertes	19
43 357	-5 8 900	21 598	-2	Variations de stocks	20
					21
1 049 130	2 850 664	166 796	8 994	TOTAL, UTILISATION	2 1

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Untario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 2 726 metres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournes aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		August 1985	Augu	August - 1986 - Août						
		Août 1985	Tota	1	Québec	Ontario	Manitoba(1			
No		cubic m	etres - mètres	cubes						
	Receipts:									
	necespis:									
	Net receipts:									
1 2	From fields From processing plants	6 666 6 741 3		3 263 1 208	-	-	60 416			
3	Imports	396 5 465 5	37 56	0 618	434 784	-	13 143			
4	From other	462 24	40 40	2 127	***	_	15 145			
5	NET RECEIPTS, TOTAL	8 270 0	99 8 85	2 226	434 784	-	73 559			
	Disposition:									
	Net deliveries:									
	To refineries:									
6	Quebec	964 0		3 498	452 092	-	9 697			
7 8	Ontario Manitoba	2 414 0:	21 2 26	3 592	_	_	12 767			
9	Saskatchewan Alberta	237 1		3 130	-	-	-			
11	British Columbia	1 774 00 720 0		3 292 3 204		_	-			
12	Refineries, total	6 109 2	96 5 68	3 716	452 092	-	22 464			
13	To processing plants and bulk plants	103 50	D6 10	850	_	_	**			
14	For export To other	1 969 4° 148 0°	15 2 93	3 762 3 857	N/A	-	51 157			
	Net deliveries, total	8 330 2		7 185	452 092	_	73 621			
17	Line losses and unaccounted for	-7 46	68	483	96	-	-270			
18	Inventory changes	-52 72	28 -91	3 442	-17 404	-	208			
19	DISPOSITION, TOTAL	8 270 0	99 8 85	2 226	434 784	-	73 559			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August -	- 1986 - Août					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan	Alberta	Colombie- Britanniqu	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic me	etres - mètres	cubes				N '
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
996 96 4 67			116 653 -	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
71 69		9 9 905	_	125 834	Importations Autres arrivages	3
,, ,,	,0 ,0,7,	, ,,,,			Autres arrivages	4
073 32	24 6 847 53	180 537	116 653	125 834	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
127 28	32 309 42	7 -		_	Qu é bec	6
309 96			**	113 560	Ontario	7
31 52	- 24 216 60	16 -			Manitoba Saskatchewan	8
	- 1 601 34	9 -	31 943	-	Alberta	10
	- 395 73	9 159 927	84 538	-	Colombie-Britannique	11
468 77	73 4 355 41	9 159 927	116 481	113 560	Total, raffineries	12
3 85	94 43	7 562	no.	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
647 62			-	9 738	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
124 88	35 6 889 31	9 167 489	116 481	123 298	Total, livraisons nettes	16
6 72	21 -81	5 -3 190	207	734	Fuites et autres pertes	17
0 72	-01	-> 1>0	207	, , , ,	. Catalog parties	
-58 28	32 -40 96	9 16 238	-35	1 802	Variations de stocks	18
073 32	24 6 847 53	5 180 537	116 653	125 834	TOTAL, UTILISATION	19

¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-	-date	January	February	March	Aprıl	May
		Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Maı
		1984	1985					
No			- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	53 065 957 5 663 945 3 334 577 5 075 223	52 870 140 6 407 620 3 579 428 3 229 198	7 091 169 700 164 532 675 435 502	5 926 517 644 392 439 572 392 837	6 337 928 717 164 339 016 425 434	6 283 011 692 463 298 892 361 191	6 732 13 702 73 333 99 354 62
5	Net receipts, total	65 139 702	66 086 386	8 759 510	7 403 318	7 819 542	7 635 557	8 123 48
6	Transfers	174 423 351	171 217 298	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 31
7	RECEIPTS, TOTAL	239 563 053	237 303 684	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 80
	LPG's and products:(2)							
8	From processing plants From refineries and bulk plants	9 413 530 21 457 271	7 910 591 20 539 147	1 376 057 3 060 449	1 038 949 2 533 719	1 027 214 2 545 362	902 848 2 247 022	959 024 2 433 304
10 11	Imports	566 663 3 493 209	831 663 4 454 644	78 153 574 693	69 954 598 158	274 993 628 874	74 339 444 526	70 52: 467 30
12	Net receipts, total	34 930 673	33 736 045	5 089 352	4 240 780	4 476 443	3 668 735	3 930 15
13	Transfers	30 028 600	25 043 809	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 915 67
14	RECEIPTS, TOTAL	64 959 273	58 779 854	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 845 83
15	Net receipts, total - All commodities	100 070 375	99 822 431	13 848 862	11 644 098	12 295 985	11 304 292	12 053 64
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
16 17 18 19		45 374 183 1 381 937 17 466 562 984 661	41 940 357 1 125 377 21 518 619 1 890 034	5 736 095 130 837 2 503 482 263 004	4 979 665 105 717 2 154 062 182 694	4 808 425 172 437 2 613 190 177 108	4 521 844 194 970 2 871 091 357 925	4 781 73 226 11 3 038 32 233 17
20	Net deliveries, total	65 207 343	66 474 387	8 633 418	7 422 138	7 771 160	7 945 830	8 279 34
21	Transfers	174 423 351	171 217 298	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 31
22	Deliveries, total	239 630 694	237 691 685	31 646 020	27 329 981	28 895 897	28 896 021	30 601 66
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-84 132 16 491	-57 851 -330 150	4 725 121 367	-11 660 -7 160	-6 453 54 835	-5 467 -304 806	-15 54 -140 31
25	DISPOSITION, TOTAL	239 563 053	237 303 684	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 80
	LPG's and products:(2)							
26 27 28 29	To bulk plants and terminals	4 413 884 16 168 273 3 380 186 10 825 589	2 631 138 15 051 981 1 665 180 14 106 819	404 690 2 081 480 424 816 2 344 407	364 019 1 804 114 295 741 1 757 295	430 923 1 949 760 239 470 1 781 800	268 974 1 426 426 133 920 1 857 576	249 19 1 870 46 115 93 1 623 28
30	Net deliveries, total	34 787 932	33 455 118	5 255 393	4 221 169	4 401 953	3 666 896	3 858 88
31	Transfers	30 028 600	25 043 809	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 915 67
32	Deliveries, total	64 816 532	58 498 927	9 011 106	7 220 735	7 753 257	6 509 789	6 774 55
3 5 34		162 791 -20 050	74 901 206 026	7 276 -173 317	20 729 -1 118	1 596 72 894	18 563 -16 724	1 22 70 05
35	DISPOSITION, TOTAL	64 959 273	58 779 854	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 845 83
36	Net deliveries, total - All commodities	99 995 275	99 929 505	13 888 811	11 643 307	12 173 113	11 612 726	12 138 22

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
luxn	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ubic metres	s - mètres cube	es			-			,
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
7 000 125 671 025 494 039 384 796	7 090 990 798 471 580 623 472 678	6 408 263 1 481 208 560 618 402 137					Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivanes	
8 549 985	8 942 762	8 852 226					Total, arrivages nets	
0 969 950	21 450 605	21 479 053					Transferts	
9 519 935	30 393 367	30 331 279					TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers(2):	
790 357 2 552 973	875 068 2 623 859	941 072 2 542 457					Des installations de traitement Des installations de stockade et des	
76 327 550 712	112 971 596 450	74 404 593 930					neries Importations Autres arrivages	
3 970 369	4 208 348	4 151 863					Total, arrivages nets	
2 897 170	3 148 351	3 133 135					Transferts	
6 867 539	7 356 699	7 284 998					TOTAL, ARRIVAGES	
2 520 354	13 151 110	13 004 089					Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 658 237 91 702 2 618 041 249 046	5 765 639 97 753 2 781 670 213 224	5 688 716 105 850 2 938 762 213 857					Aux raffineries Aux installations de traitement et de En vue de l'exportation Autres livraisons	
8 617 026	8 858 286	8 947 185					Total, livraisons nettes	
969 950	21 450 605	21 479 053					Transferts	
9 586 976	30 308 891	30 426 238					Total, livraisons	
-3 083 -63 958	-23 848 108 324	3 483 -98 442					Fuites et autres pertes Variations de stocks	
9 519 935	30 393 367	30 331 279					TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers	
314 227 1 858 362	255 482 2 042 145	343 626 2 019 231					Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	
140 812 1 549 976	166 548 1 621 901	147 935					En vue de l'exportation Autres livraisons	
		1 590 580					Total, livraisons nettes	
3 863 377	4 086 076	4 101 372					Transferts	
2 897 170	3 148 351	3 133 135					Total, livraisons	
6 760 547	7 234 427	7 234 507					Furtes et autres pertes	
6 644 100 348	10 241 112 031	8 630 41 861					Variations de stocks	
6 867 539	7 356 699	7 284 998					TOTAL, UTILISATION	
2 480 403	12 944 362	13 048 557					Total, livraisons nettes - Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois					
	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	GPL et	August - Août			
		pétroliers	1986	1985		
	cubic metres - mèt	res cubes				
In Canada – Au Canada:						
1. Shippers – Expéditeurs 2. Carriers – Transporteurs 3. Total	2 398 947 2 528 023 4 926 970	605 037 1 364 104 1 969 141	3 003 984 3 892 127 6 896 111	2 874 963 4 237 973 7 112 936		
4. Lines – Conduites 5. Tanks – Réservoirs 6. Total 7. Change – Fluctuations	3 522 700 1 404 270 4 926 970 -74 302	826 188 1 142 953 1 969 141 120 736	4 348 888 2 547 223 6 896 111 46 434	4 552 714 2 560 222 7 112 936 -89 791		
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis:						
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 749 376 322 063 2 071 439 -24 140	120 829 13 160 133 989 -78 875	1 870 205 335 223 2 205 428 -103 015	1 869 154 370 548 2 239 702 -41 119		
Total:						
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 272 076 1 726 333 6 998 409 -98 442	947 017 1 156 113 2 103 130 41 861	6 219 093 2 882 446 9 101 539 -56 581	6 421 868 2 930 770 9 352 638 -130 910		

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total		
	Pétrole brut	GPL et	August - Aoi	ìt	
		pētroliers	1986	1985	
Trunk lines – Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '000	7 590 369	2 086 967	9 677 336	9 629 535	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube	848.4	508.8	741.6	759.0	



"Jocati

Oil pipe line ransport

September 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 076 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, KTA OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)

NorthwestTel Inc.)

Appelez à frais virés au 420-2011

Zénith 0-8913

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

oronto Carte de crédit seulement (973–8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

September 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1986

December 1986 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Décembre 1986 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, nº 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

his publication was prepared under he direction of:

Denis Desjardins, Director, Industry Division

Ian Cavanagh, Chief, Energy
Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

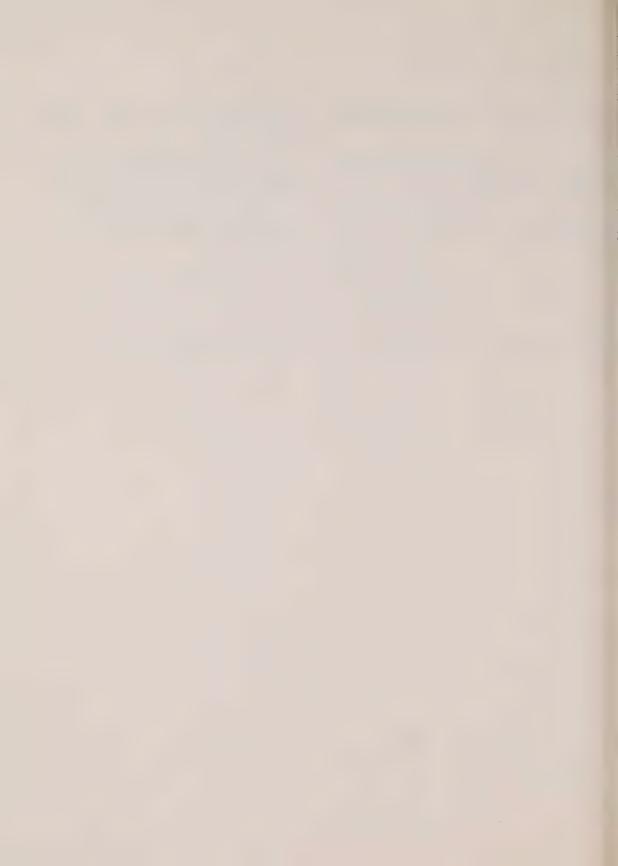
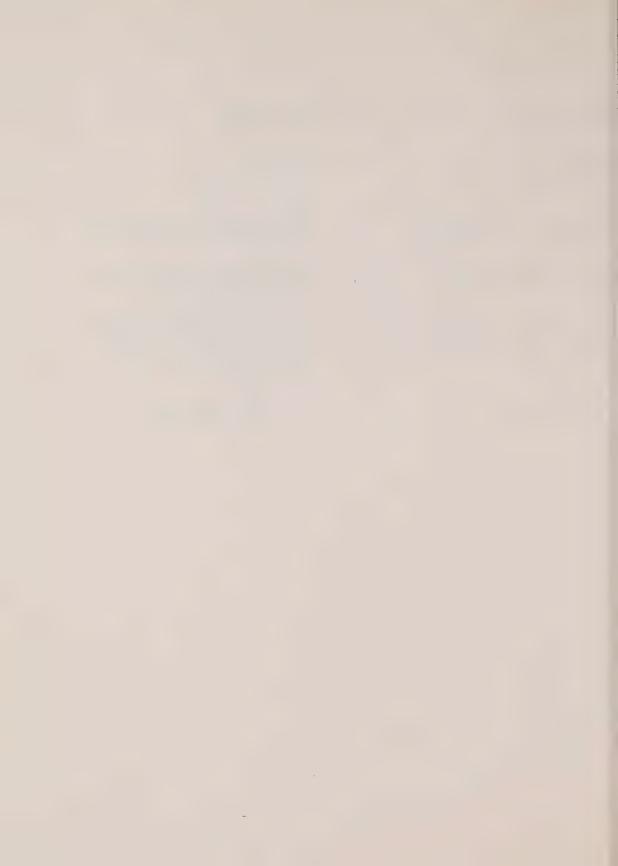


TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page	,	Page
In	troduction	7	Introduction	~
Ta	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	Œ
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
5.	Inventories	16	5. Inventaires	16
5.	Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September increased 4.1% to 12 528 581 cubic metres from 12 030 041 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 945 966 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.8%), 445 588 cubic metres of imported crude oil, (up 62.7%), 4 069 875 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.9%), and 67 152 cubic metres of imported LPG's and products (up 22.2%).

Pendant le mois de septembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.1%, s'élevant à 12 528 581 mètres cubes, en comparaison de 12 030 041 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 945 966 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.8%; 445 588 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 62.7%; 4 069 875 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.9%; et 67 152 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 22.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		September 1985	September - 1	mber - 1986 - Septembre				
		Septembre 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)		
No.								
		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:							
	Net receipts:							
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	6 318 753 736 438 273 949 455 847	6 837 315 686 422 445 588 422 229	323 066	50 671 122 522	58 119 - - 25 150		
5	Net receipts, total	7 784 987	8 391 554	323 066	173 193	83 269		
	Iransfers:							
6 7 8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	13 218 088 7 002 619 985 267	12 603 389 7 639 064 1 024 064	464 637 - -	2 442 420 - 8 910	4 797 496 83 328 415 610		
9	RECEIPTS, TOTAL	28 990 961	29 658 071	787 703	2 624 523	5 379 703		
	Disposition:							
	Net deliveries:							
10 11 12 13	To refineries To processing plants and bulk plants For export To other	5 233 202 91 683 2 526 379 223 442	5 242 907 77 059 2 743 231 198 805	787 354 - - -	2 265 040 50 492 253 638(2) 575	2 026 317		
14	Net deliveries, total	8 074 706	8 262 002	787 354	2 569 745	2 026 317		
	Transfers:							
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	13 218 088 1 408 687 6 579 199	12 60 <i>3</i> 389 1 665 741 6 997 387	-	464 637 - 8 910	2 371 355 - 498 938		
	Deliveries, total	29 280 680	29 528 519	787 354	3 043 292	4 896 610		
19	Line losses and unaccounted for	2 900	363	61	-1 745	798		
20	Inventory changes	-292 619	129 189	288	-417 024	482 295		
21	DISPOSITION, TOTAL	28 990 961	2 9 658 071	787 703	2 624 523	5 379 703		

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

ABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

ber - 1986	- Septembre				
chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Britannique	du Nord-Ouest		
metres - m	ètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
609 530	5 761 941 631 221	177 040 - -	102 606	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation	1 2 3
125	314 389	14 565		Autres arrivages	
264	6 707 551	191 605	102 606	Total, arrivages nets	
780 926 149	102 424 6 590 183 319 395	525 632 283 627	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
119	13 719 553	1 000 864	102 606	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
341	1 338 768	632 404	-	Aux raffineries Aux installations de traitement et de stockage	,
704	333 993	129 283	-	En vue de l'exportation	
		761 687	_	Total, livraisons nettes	
561	4 796 412	196 267	102 424		1,
818	5 467 361	87 360	-	A des réseaux interprovinciaux	*
680	13 598 845	1 045 314	102 424	Total, livraisons	
362	8 510	-3 987	88	Fuites et autres pertes	
199	112 198	-40 463	94	Variations de stocks	
119	13 719 553	1 000 864	102 606	TOTAL, UTILISATION	21
	chewan 609 530 125 264 780 926 149 119 341 703 044 561 257 818 680	metres - mètres cubes 609	Chewan Alberta Columbia Colombie-Britannique metres - mètres cubes 609	Chewan Alberta	Columbia Columbia

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États kis et les cartelles pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		September 1985	September - 19	986 - Septembre		
		Septembre 1985	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants Imports From other	1 156 994 2 557 178 54 955 475 927	880 854 2 619 848 67 152 569 173	375 577 -	251 185 1 141 101 67 152	-
5	Net receipts, total	4 245 054	4 137 027	375 577	1 459 438	-
	Transfers:					
7	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 585 708 579 339 490 578	1 903 541 552 257 365 709	103 356	360 852 - 35 354	480 724 - 257 769
9	RECEIPTS, TOTAL	7 900 679	6 958 534	478 933	1 855 644	738 493
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10 11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	499 058 171 411 262 679 1 758 940	373 765 1 878 096 171 364 1 808 121	75 022 243 433 - 45 211	70 088 1 100 277 82 783(3) 590 929	30 695 - 252 094
14	Net deliveries, total	4 234 787	4 231 346	363 666	1 844 077	282 789
	Transfers:					
15 16 17	To other pipe lines	2 585 708 587 309 482 608	1 903 541 596 626 321 340	115 065 - -	103 356 - 35 354	201 007 248 990 8 779
18	Deliveries, total	7 890 412	7 052 853	478 731	1 982 787	741 565
19	Line losses and unaccounted for	-3 667	2 737	202	2 715	5
20	Inventory changes	13 934	-97 056	-	-129 858	-3 077
21	DISPOSITION, TOTAL	7 900 679	6 958 534	478 933	1 855 644	738 493

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

ABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

86 - Septembre				
Alberta	British Columbia	Yukon		
	Colombie- Britannique			
mètres cubes				٠.
			Arrivages:	
			Arrivages nets:	
614 154 1 070 426	3 793 26 501	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	,
548 577	5 946	-	Autres arrivages	
2 233 157	36 240	-	Total, arrivages nets	
			Transferts:	
537 556	125 693 - -	5 946 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
2 770 713	161 933	5 946	TOTAL, ARRIVAGES	
			Utilisation:	
			Livraisons nettes:	
117 840	106 167	5 562	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	0
16 999 835 569	26 186(4)	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1.
1 281 385	159 833	5 562	Total, livraisons nettes	٠.
			Transferts:	
952 663	5 946		A d'autres provinces	16
296 278 241 278	-	•	A d'autres pipe-lines A des réseaux interprovinciaux	17
2 771 604	172 884	5 562	Total, livraisons	
	40	7/7	Cuitos et autres nertes	
4 557	10	267	Tuttes et autres pertes	
-5 448	-10 961	21	Variations de stocks	
2 770 713	161 933	5 946	TOTAL, UTILISATION	21
	Alberta Mètres cubes 614 154 1 070 426 548 577 2 233 157 2 770 713 117 840 310 977 16 999 835 569 1 281 385 952 663 296 278 241 278 2 771 604 4 557 -5 448	Alberta British Columbia Colombie-Britannique mètres cubes 614 154 3 793 1 070 426 26 501 548 577 5 946 2 233 157 36 240 537 556	Alberta British Columbia Colombie-Britannique mètres cubes 614 154	### Alberta Columbia Yukon Calombia Calombia Calombia Calombia Calombia Fritannique #### #### #### ##### ##############

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris pas de metres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournes aux Etats-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		Septe	ember	September - 1986 - Septembre						
		Septembre 1985		Total		Qué	bec	Ontario	Mar	nitoba(1
No.		cubic	metres	- mètres	cubes					
	Receipts:									
	Net receipts:									
1 2	From fields From processing plants	6 318 736	753 438	6 837 686	315 422		-	-	58	119
3	Imports From other	273	949 847	445	588 229	323	066	-	12	712
5	NET RECEIPTS, TOTAL	7 784	987	8 391	554	323	066	-	70	831
	Disposition:									
	Net deliveries:									
	To refineries:									
	Quebec		902		354	322	71 7	-		387
7 8	Ontario Manitoba	2 119	-	2 265	~		-	-	12	857
9	Saskatchewan Alberta	181 1 342	462 618	219 1 338	341 768		-	-		-
11	British Columbia		685		404		-	-		-
12	Refineries, total	5 233	202	5 242	907	322	717	-	21	244
13	To processing plants and bulk plants		683		059		-	-		
14	For export To other	2 526 223	379 442	2 743 198	2 <i>3</i> 1 805		-	-	48	114
16	Net deliveries, total	8 074	706	8 262	002	322	717	-	69	3 58
17	Line losses and unaccounted for	2	900		363		61	-		-42
18	Inventory changes	-292	619	129	189		288	-	1	515
19	DISPOSITION, TOTAL	7 784	987	8 391	554	323	066	-	70	831

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(ABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September -	1986 - Septem	bre				
iaskat-	Alberta	British Columbía	Northwest Territories	United States		
:hewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		No
uhic metre	s – mètres cub	es				N.
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
905 827 3 230	5 601 454 683 192	169 309	102 606	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
68 771	331 737	9 009	-	122 522	Importations	3
50 //1	221 121	9 009	-	-10	Autres arrivages	4
977 828	6 616 383	178 318	102 606	122 522	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
					Utilisation:	
!					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
77 878	378 372				Québec	6
273 521	1 866 976	-	-	111 686	Ontario Manitoba	7
20 920	198 421	-	-	-	Saskatchewan	9 10
	1 287 556 386 353	194 839	51 212 51 212	_	Alberta Colombie-Britannique	11
372 319	4 117 678	194 839	102 424	111 686	Total, raffineries	12
3 282	64 774	9 003	-	***	Aux installations de traitement et de stockage	1.3
620 184	2 066 023 194 102	***		8 910	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
		240 202	102 626	120 5%	Total, livraisons nettes	16
000 488	6 442 577	203 842	102 424	120 770	TODAY KATEMANDIN HOUSE	
-6 118	10 201	-3 987	88	160	Fuites et autres pertes	17
-16 542	163 605	-21 537	94	1 766	Variations de stocks	18
977 828	6 616 383	178 318	102 606	122 522	TOTAL, UTILISATION	19

¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux ftats-Unis et les variations est cations de la pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulat	ıf	Janvier	Février	Mars	Avril	Maı
		1985	1986					
No	·	cubic metres	- mètres cubes					<u> </u>
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	59 384 710 6 400 383 3 608 526 3 531 070	59 707 455 7 094 042 4 025 016 3 651 427	7 091 169 700 164 532 675 435 502	5 926 517 644 392 439 572 392 837	6 337 928 717 164 339 016 425 434	6 283 011 692 463 298 892 361 191	6 732 137 702 733 333 993 354 623
5	Net receipts, total	72 924 689	74 477 940	8 759 510	7 403 318	7 819 542	7 635 557	8 123 486
6	Transfers	195 629 325	192 483 815	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 313
7	RECEIPTS, TOTAL	268 554 014	266 961 755	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 80.
	LPG's and products:(2)							
9	From processing plants From refineries and bulk plants	10 570 524 24 014 449	8 791 445 23 158 995	1 376 057 3 060 449	1 038 949 2 533 719	1 027 214 2 545 362	902 848 2 247 022	959 026 2 433 306
10 11	Imports From other	621 618 3 969 136	898 815 5 023 817	78 153 574 693	69 954 598 158	274 993 628 874	74 339 444 526	70 522 467 301
12	Net receipts, total	39 175 727	37 873 072	5 089 352	4 240 780	4 476 443	3 668 735	3 930 15
13	Transfers	33 684 225	27 865 316	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 915 67
14	RECEIPTS, TOTAL	72 859 952	65 738 388	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 845 832
15	Net receipts, total - All commodities	112 100 416	112 351 012	13 848 862	11 644 098	12 295 985	11 304 292	12 053 64
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
	To processing plants and bulk plants For export	50 607 385 1 473 620 19 992 941 1 208 103	47 183 264 1 202 436 24 261 850 2 088 839	5 736 095 130 837 2 503 482 263 004	4 979 665 105 717 2 154 062 182 694	4 808 425 172 437 2 613 190 177 108	4 521 844 194 970 2 871 091 357 925	4 781 736 226 11° 3 038 32° 233 176
20	Net deliveries, total	73 282 049	74 736 389	8 633 418	7 422 138	7 771 160	7 945 830	8 279 34
21	Transfers	195 629 325	192 483 815	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 31
22	Deliveries, total	268 911 374	267 220 204	31 646 020	27 329 981	28 895 897	28 896 021	30 601 661
23 24		-81 232 -276 128	-57 488 -200 961	4 725 121 367	-11 660 -7 160	-6 453 54 835	-5 467 -304 806	-15 548 -140 310
25	DISPOSITION, TOTAL	268 554 014	266 961 755	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 803
	LPG's and products:(2)							
26 27 28 29	To refineries To bulk plants and terminals for export To other	4 912 942 17 882 383 3 642 865 12 584 529	3 004 903 16 930 077 1 836 544 15 914 940	404 690 2 081 480 424 816 2 344 407	364 019 1 804 114 295 741 1 757 295	430 923 1 949 760 239 470 1 781 800	268 974 1 426 426 133 920 1 837 576	249 197 1 870 463 115 938 1 623 284
30	Net deliveries, total	39 022 719	37 686 464	5 255 393	4 221 169	4 401 953	3 666 896	3 858 882
31	Transfers	33 684 225	27 865 316	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 915 677
32	Deliveries, total	72 706 944	65 551 780	9 011 106	7 220 735	7 753 257	6 509 789	6 774 559
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes	159 124 -6 116	77 638 108 970	7 276 -173 317	20 729 -1 118	1 596 72 894	18 563 -16 724	1 222 70 051
	DISPOSITION, TOTAL	30 000 000	45 770 700	0.015.075	7 240 747			C 045 07
35	DISPOSITION, TOTAL	72 859 952	65 738 388	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 845 832

Source, Table 1.
 Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
uin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
oic metres	- mètres cube	8						_
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
7 000 125 671 025 494 039 384 796	7 090 990 798 471 580 623 472 678	6 408 263 1 481 208 560 618 402 137	6 837 315 686 422 445 588 422 229				Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages	
8 549 985	8 942 762	8 852 226	8 391 554				Total, arrivages nets	
0 969 950	21 450 605	21 479 053	21 266 517				Transferts	
9 519 935	30 393 367	30 331 279	29 658 071				TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers(2):	
790 357 2 552 973	875 068 2 623 859	941 072 2 542 457	880 854 2 619 848				Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	
76 327	112 971	74 404	67 152				neries Importations	
550 712	596 450	593 930	569 173				Autres arrivages	
3 970 369	4 208 348	4 151 863	4 137 027				Total, arrivages nets	
2 897 170	3 148 351	3 133 135	2 821 507				Transferts	
6 867 539	7 356 699	7 284 998	6 958 534				TOTAL, ARRIVAGES	
2 520 354	13 151 110	13 004 089	12 528 581				Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 658 237	5 765 639	5 688 716	5 242 907				Aux raffineries	
91 702 2 618 041	97 753 2 781 670	105 850 2 938 762	77 059 2 743 231				Aux installations de traitement et de stockage En vue de l'exportation	
249 046	213 224	213 857	198 805				Autres livraisons	
8 617 026	8 858 286	8 947 185	8 262 002				Total, livraisons nettes	
969 950	21 450 605	21 479 053	21 266 517				Transferts Total, livraisons	
29 586 976	30 308 891	30 426 238	29 528 519				Furtes et autres pertes	
-3 083 -63 958	-23 848 108 324	3 483 -98 442	363 129 189				Variations de stocks	
29 519 935	30 393 367	30 331 279	29 658 071				YOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers()	
314 227	255 482	343 626	373 765				Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	
1 858 362 140 812	2 042 145 166 548	2 019 231 147 935	1 878 096 171 364				En vue de l'exportation Autres livraisons	
1 549 976	1 621 901	1 590 580	1 808 121				Total, livraisons nettes	
3 863 377	4 086 076	4 101 372	4 231 346				Transferts	
2 897 170	3 148 351	3 133 135	2 821 507				Total, livraisons	
6 760 547	7 234 427	7 234 507	7 052 853				Fintes et autres pertes	
6 644 100 348	10 241 112 031	8 630 41 861	2 737 -97 056				Variations de stocks	
6 867 539	7 356 699	7 284 998	6 958 534				TOTAL, UTILISATION	
12 480 403	12 944 362	13 048 557	12 493 348				Total, livraisons nettes - Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À 1	End of month - À la fin du mois					
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et	September - Sep	ptembre			
		pétroliers	1986	1985			
	cubic metres – mèt	res cubes					
In Canada - Au Canada:							
1. Shippers - Expéditeurs	2 357 557	626 833	2 984 390	2 843 062			
2. Carriers - Transporteurs	2 604 839	1 243 334	3 848 173	4 040 659			
3. Total	4 962 396	1 870 167	6 832 563	6 883 721			
4. Lines - Conduites	3 619 840	738 501	4 358 341	4 568 331			
5. Tanks - Réservoirs 6. Total	1 342 556 4 962 396	1 131 666 1 870 167	2 474 222 6 832 563	2 314 390 6 883 721			
7. Change - Fluctuations	4 962 396 35 426	-98 974	-63 548	-229 215			
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites	1 766 925	113 073	1 879 998	1 843 374			
9. Tanks - Réservoirs	398 277	22 834	421 111	347 858			
10. Total 11. Change - Fluctuations	2 165 202 93 763	135 907 1 918	2 301 109 95 681	2 191 232 -49 470			
11. Change - Fluctuations	7) (6)	1 910	92 661	-47 470			
Total:							
12. Lines - Conduites	5 386 765	851 574	6 238 339	6 411 705			
13. Tanks – Réservoirs 14. TOTAL	1 740 833	1 154 500	2 895 333	2 662 248			
15. Change - Fluctuations	7 127 598 129 189	2 006 074 -97 056	9 133 672 32 133	9 074 953 -278 685			

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and	Total September - Septembre	
		Pétrole brut	GPL et		
			pétroliers	1986	1985
Trunk lines – Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	000	7 239 059	2 181 742	9 420 801	9 927 281
Average kilometres per cubic metre – Moyenne de kilomètres par mètre cube		876.2	515.6	754.1	806.5



Oil pipe line ransport

october 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)

Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-703
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-283
Ontario	1-800-268-115
Manitoba	1-800-282-800
Saskatchewan	1(112)800-667-352
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-155

(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)

Yukon et nord de la C.-B.

Zénith 0-891:

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appel

Inc.) Appelez à frais virés au 420-201'

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section de ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 016

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

October 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1986

February 1987 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Février 1987 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de St tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de'l Loi sur la statistique relatives au secre

Denis Desjardins, Director, Industry . Denis Desjardins, directeur. Division de Division

Section of:

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

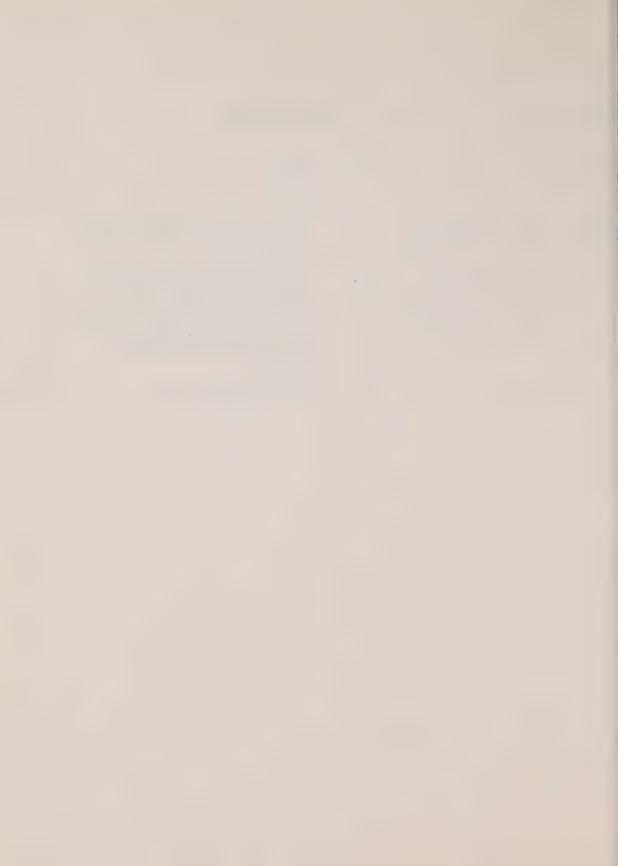
- l'industrie
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



ABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		rage			Page
nt	troduction	7	Int	roduction	7
at	ple		Tab	pleau	
	Summary of Pipe Line Movements of Crude Dil and Pentanes Plus, by Province	8	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10		Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	10
	Receipts and Disposition of Crude Dil and Pentanes Plus, by Source	12	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14		Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	1.4
	Inventories	16	5.	Inventaires	16
(Operating Statistics	16	6.	Statistiques d'exploitation	16



NTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, iquefied petroleum gases and petroleum roducts through Canadian oil pipe lines luring October increased 2.4% to 13 287 365 subic metres from 12 980 557 cubic metres or the same period in the preceding year. he receipts were 8 349 560 cubic metres of lomestic crude oil and equivalent, (up.5%), 560 995 cubic metres of imported rude oil, (up 37.5%), 4 298 491 cubic etres of domestic LPG's and products (down.2%), and 78 319 cubic metres of imported PG's and products (up 28.7%).

Pendant le mois d'octobre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.4%, s'élevant à 13 287 365 mètres cubes, en comparaison de 12 980 557 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 349 560 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.5%: 560 995 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 37.5%: 4 298 491 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 3.2%: et 78 319 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 28.7%.

October - 1986 - Octobre

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

October

	1985							
	Octobre 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)			
No.								
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	7 065 758 596 542 407 981 408 579	6 402 506 1 551 741 560 995 395 313	445 672	40 778 115 323	57 364 - 26 103			
5 Net receipts, total	8 478 860	8 910 555	445 672	156 101	83 467			
Transfers:								
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	14 334 095 7 662 890 1 058 925	13 583 121 7 778 253 1 020 812	630 471 - -	2 739 794 - 18 466	5 184 556 83 767 442 692			
9 RECEIPTS, TOTAL	31 534 770	31 292 741	1 076 143	2 914 361	5 794 482			
Disposition:								
Net deliveries:								
10 To refineries	5 491 405	5 213 998	884 843	2 194 965	-			
11 To processing plants and bulk plants 12 For export 13 To other	107 318 2 438 173 196 579	272 917 2 866 450 203 774	191 218	39 865 316 097 (2)	2 138 818			
14 Net deliveries, total	8 233 475	8 557 139	1 076 061	2 550 927	2 138 818			
Transfers:								
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	14 334 095 1 593 748 7 128 067	13 583 121 1 645 444 7 153 621	-	630 471 18 466	2 737 232 526 459			
18 Deliveries, total	31 289 385	30 939 325	1 076 061	3 199 864	5 402 509			
19 Line losses and unaccounted for	10 515	-48 985	342	-30 654	-6 137			
20 Inventory changes	234 870	402 401	-260	-254 849	398 110			
21 DISPOSITION, TOTAL	31 534 770	31 292 741	1 076 143	2 914 361	5 794 482			

 ⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 (2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 1986 - Octobre											
					Briti Colum			thwest			
Saska	tchewan	АІ	bert	а	Colom Brita	bie- nnique		ritoires Nord-Ouest		No	
cubic	metres	- mè	tres	cubes							
									Arrivages:		
									Arrivages nets:		
	3 027 5 735			579 228		255	118	281	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	2 3	
51	6 463		294	937	17	810		-	Importation Autres arrivages	3 4	
85	5 225	7	050	744	201	065	118	281	Total, arrivages nets	5	
									Transferts:		
	4 390			968	495	942		-	Venant d'autres provinces	6	
	7 399 6 63 6			766 018	291	321		-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8	
6 26	3 650	14	137	496	988	328	118	281	TOTAL, ARRIVAGES	9	
									Utilisation:		
									Livraisons nettes:	10	
51	8 984	1		755	591	451		-	Aux raffineries Aux installations de traitement	11	
			361	834 977	49	558		-	et de stockage En vue de l'exportation	12	
	4 966 3 95 0			808 374	641	009		_	Autres livraisons Total, livraisons nettes	14	
									-		
									Transferts:	15	
10	7 118 2 715 1 320	a a	422	332 827 957		902 419	117	968	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	16 17	
6 24	5 103	13	965	490	932	330	117	968	Total, livraisons	18	
-	1 980		-11	878	1	162		160	Fuites et autres pertes	19	
2	0 527		183	884	54	836		153	Variations de stocks	20	
6 26	3 650	14	137	496	988	328	118	281	TOTAL, UTILISATION	21	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États Unis et retourné aux États-Unis.

October - 1986 - Octobre

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	Uctober 1985	Uctober - 198	3b - Uctobre		
	Octobre 1985	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts: 1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1418221 2482871 60846 539759	989 037 2 606 318 78 319 703 136	319 179 - -	250 457 1 122 793 78 319	- - -
5 Net receipts, total	4501697	4 376 810	319 179	1 451 569	-
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2408106 531075 458124	2 013 488 509 405 507 790	47 045 - -	368 743 - 84 011	526 122 - 275 419
9 RECEIPTS, TOTAL	7899002	7 407 493	366 224	1 904 323	801 541
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To bulk plants and terminals 12 For export 13 To other	401070 187549 263176 1978469	341 892 1 980 818 320 658 1 836 347	28 044 215 839 - 53 923	80 327 1 094 731 142 533 (3) 592 714	53 387 269 896
14 Net deliveries, total	4500264	4 479 715	297 806	1 910 305	323 283
Transfers:	4300204	4 473 713	237 800	7 370 303	323 283
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2408106 569757 419442	2 013 488 600 330 416 865	68 626	47 045 84 011	207 285 265 176 10 243
18 Deliveries, total	7897569	7 510 398	366 432	2 041 361	805 987
19 Line losses and unaccounted for	-2361	38 929	-208	26 654	-69
20 Inventory changes	3794	-141 834		-163 692	-4 377
21 DISPOSITION, TOTAL	7899002	7 407 493	366 224	1 904 323	801 541

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

October -	1986 - Octobre				
Saskat-	Alberta	British Columbia	Yukon		
chewan(2)		Colombie- Britannique			No
cubic metre	es - mètres cubes				
				Arrivages:	
12 128 9 305	723 208 1 130 952	3 244 24 089	- - -	Arrivages nets: Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation	: 2 3
5 089	689 682	8 365	-	Autres arrivages	4
26 522	2 543 842	35 698		Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
908 598 5 101 148 360	504 304	154 615	8 365	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	6 7 8
1 088 581	3 048 146	190 313	8 365	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
129 622 167 752 51 067	124 378 443 508 10 373 844 955	109 143 34 803 - 23 792 (4)	8 928	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
348 441	1 423 214	167 738	8 928	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
618 954 45 712 107 749	1 063 213 289 442 214 862	8 365 - -		À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	15 16 17
1 120 856	2 990 731	176 103	8 928	Total, livraisons	18
1 722	11 524	-126	-568	Fuites et autres pertes	19
-33 997	45 891	14 336	5	Variations de stocks	20
1 088 581	3 048 146	190 313	8 365	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variation de stocks en Ontario et aux États-Unis (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	October 1985	October - 19	386 - Octobre		
No.	Octobre 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	7 065 758 596 542 407 981 408 579	6 402 506 1 551 741 560 995 395 313	445 672	-	57 364 - 12 064
5 Net receipts, total	8 478 860	8 910 555	445 672	-	69 428
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario 8 Manitoba	1 118 153 2 286 958	884 843 2 194 965	445 590	-	13 230 14 807
9 Saskatchewan 10 Alberta 11 British Columbia	112 248 1 323 809 650 237	58 984 1 483 755 591 451	-	- - -	-
12 Refineries, total	5 491 405	5 213 998	445 590	-	28 037
13 To processing plants and bulk plants 14 For export 15 To other	107 318 2 438 173 196 579	272 917 2 866 450 203 774	-	- - -	41 691
16 Net deliveries, total	8 233 475	8 557 139	445 590	-	69 728
17 Line losses and unaccounted for	10 515	-48 985	342	-	-130
18 Inventory changes	234 870	402 401	-260	-	-170
19 DISPOSITION, TOTAL	8 478 860	8 910 555	445 672	-	69 428

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

BLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

ctober - 1986 - Octobre

t a h au		Albort	2								
CHE	WEIII	AIDEI	0	Colombie- Britannique			Territoires du Nord-ouest				he
met	res -	mètres c	ubes								
										Arrivages:	
										Arrivages nets:	
				174	068	118	281		-	Des champs pétrolifères	1
	-		-	9	832		-	115	323	Importation Autres arrivages	3
058	591	6 919	360	183	900	118	281	115	323	Total, arrivages nets	5
										Utilisation:	
										Livraisons nettes:	
										Aux raffineries:	
					-		-	105	301	Québec Ontario	6
	-		~		-		-		-	Manitoba	6 7 8 9
	-	1 423	128	100	0.41				-	Alberta	10
335								105	301		12
							_		_		13
635	720	2 181	063	,	-		-	7	976	En vue de l'exportation Autres livraisons	14
989	483	6 673	420	147	673	117	968	113	277	Total, livraisons nettes	16
-5	829	-44	950	1	162		160		260	Fuites et autres pertes	17
74	937	290	890	35	065		153	1	786	Variations de stocks	18
058	591	6 919	360	183	900	118	281	115	323	TOTAL, UTILISATION	19
	9833 371 058 10: 230 3 335 4 989 -5 74	983 640 3 721 71 230 058 591	983 640 5 069 3 721 1 548 71 230 302 058 591 6 519 6 519 1 423 394 335 332 4 041 13 496 251 4935 198 989 483 6 673 -5 829 -44 74 937 290	983 640 5 069 153 3 721 1 548 020 71 230 302 187 058 591 6 919 360 101 020 325 003 230 330 1 844 527 3 982 55 002 1 423 128 394 189 335 332 4 041 829 13 496 251 689 635 720 2 181 063 4 935 198 839 989 483 6 673 420 -5 829 -44 950 74 937 290 890	## Stock	Dolombie-Britannique metres - mètres cubes 983 640 5 069 159 174 068 3 721 1 548 020	## Columbia Term	### Columbia Territories	### Columbia Territories Sta	Columbia Territories States Colombie-Britannique Territories States Colombie-Britannique Territories Etats-Unis metres - mètres cubes 118 281	Columbia Territories States Columbia Territories Terri

l Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tot	al y	ear-to	-date			Ja	nuar	У	Fet	rua	гу	Ma	rch		Ар	ril		M	ау	
		Tot	al c	umlati	f			Ja	nvie	r	Fev	rie	г	Ma	rs		Av	ril		M	ai	
		198	5		198	6																
No.																						
		cub	ic m	etres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
	From fields From processing plants Imports From other	6 4	996 016	468 925 507 649	8 4	645 586	961 783 011 740		700 532			644 439	517 392 572 837		717 339	928 164 016 434	6	692 298	011 463 892 191	6	333	2 13 2 73 3 99 4 62
5	Net receipts, total	81	403	549	83	388	495	8	759	510	7	403	318	7	819	542	7	635	557	8	123	48
Б	Transfers	218	685	235	214	866	001	23	012	602	19	907	843	21	124	737	20	950	191	22	322	31
7	RECEIPTS, TOTAL	300	088	784	298	254	496	31	772	112	27	311	161	28	944	279	28	585	748	30	445	80
	LPG's and products: (2)																					
9	From processing plants From refineries Imports	25	971 641	586 485 691	25	977	313 134			449 153	2	533 69	949 719 954		545 274	214 362 993	2	247 74	848 022 339	2	433	52
11	From other			473		726			574				158			874			526	_		30
2	Net receipts, total		231				882		089				780			443			735		930	
3	Transfers			494		895			755				566			304			893		915	
4	RECEIPTS, TOTAL		839			145			845				345			747			628		845	
5	Net receipts, total - All commodities	123	534	784	125	638	377	13	848	862	11	644	390	12	295	985	11	304	292	12	053	64
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																					
	Net deliveries:																					
16 17 18	To refineries To processing plants For export To other	1 22	098 580 431 404	938 114	1 27	397 475 128 292	353 300	2	736 130 503 263	837 482	2	105 154	665 717 062 694	2	172 613	425 437 190 108	2	194 871	844 970 091 925		781 226 038 233	11 32
0.0	Net deliveries, total	81	515	524	83	293	528	8	633	418	7	422	138	7	771	160	7	945	830	8	279	34
1	Transfers	218	685	235	214	866	001	23	012	602	19	907	843	21	124	737	20	950	191	22	322	31
2	Deliveries, total	300	200	759	298	159	529	31	646	020	27	329	981	28	895	897	28	895	021	30	601	66
	Line losses and unaccounted for Inventory changes			717 258		- 106 201			4	725 367			660 160			453 835			467 806		- 15 - 140	
	DISPOSITION, TOTAL	300	088		298	254		31	772		27		161	28		279			748		445	
	LPG's and products: (2)						795		404				019		430	923		268	974		249	19
7	LPG's and products: (2) To refineries To bulk plants and terminals For export To other	16 3	056 451 397 429	281 595	18 2	346 910 157 751	895 202		081 424 344	816		295	114 741 295			760 470 800		426 133	426 920 576		870 115 623	93
7 8 9	To refineries To bulk plants and terminals For export	16 3 16	451 397	281 595 140	18 2 17	910 157	895 202 287	2	424	816 407	1	295	741 295	1	239 781	470	1	426 133 837	920	1	115	93 28
7 8 9	To refineries To bulk plants and terminals For export To other	16 3 16 42	451 397 429	281 595 140 295	18 2 17 42	910 157 751	895 202 287 179	2 5	424 344	816 407 393	1	295 757 221	741 295	1 4	239 781 401	470 800	1	426 133 837 666	920 576	1	115 623	93 28 88
27 28 29 30	To refineries To bulk plants and terminals For export To other Net deliveries, total	16 3 16 42 35	451 397 429 004	281 595 140 295 494	18 2 17 42 30	910 157 751 166	895 202 287 179 999	2 5 3	424 344 255	816 407 393 713	1 4 2	295 757 221 999	741 295 169	1 4 3	239 781 401 351	470 800 953	1 3 2	426 133 837 666 842	920 576 896	1 3 2	115 623 858	93 28 88 67
27 28 29 30 31 32	To refineries To bulk plants and terminals For export To other Net deliveries, total Transfers	16 3 16 42 35	451 397 429 004 608 612 66	281 595 140 295 494	18 2 17 42 30	910 157 751 166 895	895 202 287 179 999 178 567	2 5 3 9	424 344 255 755 011	816 407 393 713 106 276	1 4 2	295 757 221 999 220	741 295 169 566	1 4 3	239 781 401 351 753	470 800 953 304	1 3 2 6	426 133 837 666 842 509	920 576 896 893	1 3 2	115 623 858 915 774	93 28 88 67 55:
7 8 9 0 1 2 3 4	To refineries To bulk plants and terminals For export To other Net deliveries, total Transfers Deliveries, total Line losses and unaccounted for	16 3 16 42 35	451 397 429 004 608 612 66	281 595 140 295 494 789 840 100	18 2 17 42 30 73	910 157 751 166 895 062	895 202 287 179 999 178 567 864	2 5 3 9	424 344 255 755 011	816 407 393 713 106 276 317	1 4 2 7	295 757 221 999 220	741 295 169 566 735 729 118	1 4 3 7	239 781 401 351 753	470 800 953 304 257 596	1 3 2 6	426 133 837 666 842 509 18 -16	920 576 896 893 789 563	1 3 2 6	115 623 858 915 774	931 284 883 671 551 221 05

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

September October November December

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

-						g						.000		MOAGIIDEI	necember			
Ju	in		Juille	et	Ao	ΰt		Se	ptem	bre	Dot	tobr	е	Novembre	Décembre			
																		No
cu	bic:	metres	- mètr	es cu	bes													
																	Arrivages: Brut et équivalent(1):	
																	Arrivages nets:	
7	000	125	7 090	990	6	408	263	Б	837	315	6	402	506	_				
1	671	025	798	471		481	208		686	422	1	551	741	-		-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
1		039 796		623			618 137			588 229			995 313			-	Importations	3
												000	0 10				Autres arrivages	4
: 8	549	985	8 942	762	8	852	226	8	391	554	8	910	555	•		en.	Total, arrivages nets	5
20	969	950	21 450	605	21	479	053	21	266	517	22	382	186	-		-	Transferts	6
'29	519	935	30 393	367	30	331	279	29	658	071	31	202	741				TOTAL SOULVACES	
	0,0	000	00 000			001	2,0		000	071		202	7-91			-	TOTAL, ARRIVAGES	7
																	GPL et produits pétroliers (2) :	
1		357		068			072			854			037	_			Des installations de traitement	8
1 2	552	973 327	2 623	859 971	2		457 404	2		848 152	2		318	-		-	Des raffineries	9
5		712		450			930			173			136	-		-	Importations Autres arrivages	10
. 3	970	260	4 208	240		151	052		127	007		275	810			_	· ·	
. 3	370	303	4 200	340	~	131	863	4	137	027	-4	3/0	810	-		•	Total, arrivages nets	12
2	897	170	3 148	351	3	133	135	2	821	507	3	030	683	-		-	Transferts	13
' 6	867	539	7 356	699	7	284	998	6	958	534	7	407	493	-			TOTAL, ARRIVAGES	14
12	520	354	13 151	110	13	004	089	12	528	581	13	287	365	-		-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
																	Utilisation: Brut et équivalent(1)	
																	Livraisons nettes:	
: 5	658		5 765		5		716	5		907			998	-		-	Aux raffineries	16
. 2	91 618	702	97 2 7 81	753	2	105	850 762	2		059 231		272	917 450	-		-	Aux installations de traitement En vue de l'exportation	17 18
. *	249			224			857	£		805	2	203	774	-		-	Autres livraisons	19
, g	617	025	8 858	286	8	947	185	R	252	002	8	557	130				Total, livraisons nettes	20
20	969	950	21 450	605	21	479	053	21	266	517	22	382	186	-			Transferts	21
29	586	976	30 308	891	30	426	238	29	528	519	30	939	325	-		-	Total, livraisons	22
	-3	083	-23	848		3	483			363		-48	985	-		-	Fuites et autres pertes	23
	-63	958	108	324		-98	442		129	189		402	401	~		-	Variations de stocks	24
29	519	935	30 393	367	30	331	279	29	658	071	31	292	741	*			TOTAL, UTILISATION	25
																	GPL et produits pétroliers (2)	
1	314	227	0EF	482		240	605		272	765		341	900			_	Aux raffineries	25
1	858	362	2 0 4 2		2	019	626			096		980		-		-	Aux terminus	27
	140	812	166	548		147	935		171	364		320	658	-		-	En vue de l'exportation Autres livraisons	28 29
, 1	549	976	1 621	901	1	590	580	1	808	121	1	836	347	-		-	AUTIES IIVIAISONS	
. 3	863	377	4 086	076	4	101	372	4	231	346	4	479	715	-		~	Total, livraisons nettes	30
; 2	897	170	3 148	351	3	133	135	2	821	507	3	030	683			-	Transferts	31
8	760	547	7 234	427	7	234	507	7	052	853	7	510	398				Total, livraisons	32
2	6	644	10	241		8	630		2	737		38	929	-		-	Fuites et autres pertes	33
	100			031			861			056	-	141		^		-	Variations de stocks	34
. 6	857	539	7 356	699	7	284	998	Б	958	534	7	407	493	-		-	TOTAL, UTILISATION	35
112	480	403	12 944	362	13	048	557	12	493	348	13	036	854			-	Total, livraisons nettes -	36
	400	-00	12 344	302	,3	440	331	14		340	1.0	-00	304				Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

June

July August

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month -	À la fin du moi	s				
	Crude oi!	LPG's and	Total				
	Pétrole brut	GPL et	October - Oc	tobre			
		pétroliers	1986	1985			
	cubic metres -	mètres cubes					
In Canada:							
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 554 514 2 825 765 5 380 279	614 177 1 097 090 1 711 267	3 168 691 3 922 855 7 091 546	2 933 979 4 106 952 7 040 931			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 625 742 1 754 537 5 380 279 417 883	729 157 982 110 1 711 267 -158 900	4 354 899 2 736 647 7 091 546 258 983	4 637 687 2 403 244 7 040 93 1 157 210			
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 763 329 386 391 2 149 720 -15 482	125 944 27 029 152 973 17 066	1 889 273 413 420 2 302 693 1 584	1 839 740 431 946 2 271 68 6 81 454			
Total:							
2. Lines - Conduites 3. Tanks - Réservoirs 4. Total 5. Change - Fluctuations	5 389 071 2 140 928 7 529 939 402 401	756 186 1 108 054 1 864 240 -141 834	6 145 257 3 248 982 5 394 239 260 567	6 477 427 2 835 190 9 312 6 17 238 664			

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oi! Pétrole brut	LPG's and products	Total				
		GPL et	October - Oc	tobre			
		pétroliers	1986	1985			
Trunk Lines - Conduites principales:							
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '000	7 577 085	2 332 566	9 909 651	10 396 51			
Average kilometres per cubic metre - moyenne de kilomètres par mètre cube	885.5	520.7	760.1	816.			



Oil pipe line transport

November 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM. Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Fails	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C.	

Zenith 0-8913

Northwest Territories
(area served by
NorthwesTel Inc.)
Cail collect 420-2011

How to Order Publications

(area served by

NorthwesTei Inc.)

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Dutre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie. Division de l'industrie,

Terre-Neuve et Labrador

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

76nith 0-7037

Zénith 0-8913

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1 (112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

Yukon et nord de la C.~B.

NorthwesTel Inc.)

(territoire desservi par la

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications. Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

November 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1987

February 1987 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Février 1987 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, nº 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry
- , Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . Denis Desjardins, directeur, Division de
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



LE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

Page

roduction	7	Introduction						
le		Tableau						
Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8					
Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10					
Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12					
Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14					
Inventories	16	5. Inventaires	16					
Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16					

Page



TRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, quefied petroleum gases and petroleum oducts through Canadian oil pipe lines ring November decreased 4.1% to 12 310 487. bic metres from 12 837 861 cubic metres in the same period in the preceding year. The receipts were 7 550 077 cubic metres of mestic crude oil and equivalent, (down 33%), 397 389 cubic metres of imported aude oil, (up 25.5%), 4 293 845 cubic tres of domestic LPG's and products (down 56%), and 69 176 cubic metres of imported 36%; and products (up 20.0%).

Pendant le mois de novembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 4.1%, s'élevant à 12 310 487 mètres cubes, en comparaison de 12 837 861 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 550 077 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 6.3%: 397 389 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 25.5%: 4 293 845 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.6%: et 69 176 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 20.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

			vemb	er	N	November - 1986 - Novembre											
No		Novemb 1985		re	То	Total		Qu		bec	01	Ontario			Mar	nito	toba(1)
		cu	bic	metres	- mètr	es c	ubes										
	Receipts:																
	Net receipts:																
	1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	7	627 316	254 890 651 194		485 397	027 217 389 833		313	107		39 84					649 - 969
:	5 Net receipts, total	8	370	989	7	947	466		313	107		123	632			82	618
	Transfers:																
	From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	7	671	808 463 280	7	353	327 884 036		690	532	2	569	-			82	178 487 642
,	9 RECEIPTS, TOTAL	31	187	540	29	223	713	1	003	639	2	719	988		5 3	338	925
	Disposition:																
	Net deliveries:																
10	O To refineries	5	713	592	5	080	865		929	942	2	149	997				-
1.2	1 To processing plants and bulk plants 2 For export 3 To other	2	303	598 938 074	2	840	436 849 972		73	212		39 ! 241 !	584 009 ((2)	2 1	96	862
14	4 Net deliveries, tctal	8	356	202	8	332	122	1	003	154	2	430	590		2 1	96	862
	Transfers:																
1.6	5 To other provinces 6 To other pipelines 7 To interprovincial systems	1		808 672 071	1	889 608 778	251			-		690 !	-		2 5	77	
18	B Deliveries, total	31	172	753	29	608	369	1	003	154	3	148	259		5 2	38	680
15	B Line losses and unaccounted for		ľ	371		-11	907			114			-81				938
20) Inventory changes		13	416		-372	749			371		428	190			99	307
2	DISPOSITION, TOTAL	31	187	540	29	223	713	1	003	639	2	719 !	988		5 3	38	925

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincia; pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 9 235 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

N	over	iber - 1	986 -	- No	vembre							
Sa	skat	chewan	Alb	ert	а		riti			rthwest rritories		
								bie~ nnique		rritoires Nord-Ouest		\
cui	bic	metres	- mèt	res	cubes							
											Arrivages:	
											Arrivages nets:	
		530 960			781 907		180	682	114	4 385	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation	1 2 3
	51	141		268	616		18	107		-	Autres arrivages	4
	772	631	6	342	304		198	789	114	4 385	Total, arrivages nets	5
											Transferts:	
4	664	505 729 685	6	285	170 420 572			723 248		-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	ŧ.
. 5	900	550	13	100	466	1	045	760	114	385	TOTAL, ARRIVAGES	9
											Utilisation:	
											Livraisons nettes:	
	188	296	1	230	318		582	312		-	Aux raffineries	
		-			640			-		-	Aux installations de traitement et de stockage	
	4	681			401 645			577 646		-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
	192	977	1	782	004		726	535		~	Total, livraisons nettes	1.4
											Transferts:	
4	13	708 631 783	1	386	228 516 476		208		114	170	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	·. ·.
5	894	099	13	162	224	1	047	783	114	170	Total, livraisons	1.8
	-1	194		-13	062		1	181		197	Fuites et autres pertes	. 4
		645			696			204		18	Variations de stocks	:

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 9 235 mètres cubes de pétrole brut provenent des États Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	November 1985	November - 19	986 - Novembre		
No.	Novembre 1985	Total	Québec	Ontario (1)	Mani toba
	cubic metres	- mètres cubes			
	Cubic metros	- metres capes			
Receipts:					
Net receipts: 1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1317667 2585557 57665 505983	1 014 961 2 529 647 69 176 749 237	301 446	315 997 1 101 158 69 176	
5 Net receipts, total	4466872	4 363 021	301 446	1 486 331	-
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2266544 468499 557274	2 053 516 450 127 636 979	30 030	475 913 269 4 9 2	479 536 - 232 868
9 RECEIPTS, TOTAL	7759189	7 503 643	331 476	2 231 736	712 404
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To bulk plants and terminals 12 For export 13 To other	401298 1838551 470745 1898578	276 839 1 986 632 395 531 1 729 558	20 424 189 765 - 52 576	43 379 1 119 116 207 715 (3) 574 799	46 857 213 765
14 Net deliveries, total	4609172	4 388 560	262 765	1 945 009	260 622
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2266544 530991 494782	2 053 516 518 069 569 037	68 252 - -	30 030 269 492	209 314 223 261 9 607
10 D-1: 4-4-1	7901489	7 529 182	331 017	2 244 531	702 804
10 Deriveries, total					
18 Deliveries, total 19 Line losses and unaccounted for	-9086	7 245	459	-2 536	-176

21 DISPOSITION, TOTAL

7759189

7 503 643

331 476

2 231 736

712 404

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 20 586 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

	- 1986 - Novembr				
Saskat-	Alberta	British Columbia	Yukon		
chewan(2)	Alberta	Colombie- Britannique	TUKON		No
cubic metre	es - mètres cube	S			
				Arrivages:	
13 002 16 157	682 682 1 086 356	3 280 24 530	- - -	Arrivages nets: Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation	
9 659	732 183	7 389	-	Autres arrivages	
38 818	2 501 227	35 199	44	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
938 728 5 414 134 619	444 713	121 920	7 389	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
117 579	2 945 940	157 119	7 389	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
131 672 169 493 52 786	117 718 464 406 18 323 811 556	95 318 27 664 - 24 076 (4)	7 152	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation Autres livraisons	1
353 951	1 412 003	147 058	7 152	Total, livraisons nettes	1
				Transferts:	
677 883 44 072 95 961	1 060 648 250 736 193 977	7 389	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	
171 867	2 917 364	154 447	7 152	Total, livraisons	1
-410	8 426	1 239	243	Fuites et autres pertes	
~53 878	20 150	1 433	-6	Variations de stocks	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variation de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris 20 586 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	November 1985	November - 1	986 - Novemb	re	
	Novembre 1985	Totai	Québec	Ontario	Manitoba(1)
0.		10121	Agenec	Ontario	man roba(1)
	oubic motros	- mètres cubes			
	Cobic metres	- metres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	7 026 254	5 702 027		-	57 649
2 From processing plants 3 Imports	627 890 316 651	1 485 217 397 389	313 107	-	
4 From other	400 194	362 833	•	*	11 398
5 Net receipts, total	8 370 989	7 947 466	313 107	nu	69 047
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	1 120 629	929 942	312 622	-	14 812
7 Ontario 8 Manitoba	2 317 905	2 149 997	_		27 724
9 Saskatchewan O Alberta	116 146 1 420 104	188 296 1 230 318	-	-	-
1 British Columbia	738 808	582 312	-	_	-
2 Refineries, total	5 713 592	5 080 865	312 622	-	42 536
3 To processing plants and bulk plants	155 598	153 436	-	_	-
4 For export 5 To other	2 303 938 183 074	2 840 849 256 972	-	_	26 284
6 Net deliveries. total	8 356 202	8 332 122	312 622	_	68 820
7 Line losses and unaccounted for	1 371	-11 907	114	_	263
8 Inventory changes	13 416	-372 749	371		-36
9 DISPOSITION, TOTAL	8 370 989	7 947 466	313 107	-	69 047

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

_EAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

/ember - 1986 - Novembre

:atcnewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States					
.o (chewon	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis					
c metres -	mètres cubes								
					Arrivages:				
					Arrivages nets:				
881 363 3 344	4 472 075 1 481 873	176 555	114 385	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1			
65 248	278 075	E 112	- -	84 282	Importation Autres arrivages	2 3 4			
949 955	6 232 023	184 667	114 385	84 282	Total, arrivages nets	5			
					Utilisation:				
					Livraisons nettes:				
					Aux raffineries:				
111 827 231 536	490 681 1 816 138	-	-	74 599	Québec Ontario	ξ,			
11 942	176 354	-	<u>.</u>	-	Manitoba Saskatchewan				
-	1 179 902 332 982	185 576	50 416 63 754	-	Alberta Colombie-Britannique				
355 305	3 996 057	185 576	114 170	74 599	Total, raffineries	12			
3 344 671 339 5 217	136 837 2 133 991 251 755	13 255 - -	- - -	9 235	Aux installations de traitement et de stockag En vue de l'exportation Autres livraisons	e '.			
1 035 205	6 518 640	198 831	114 170	83 834	Total, livraisons nettes	18			
-7 492	-6 372	1 181	197	202	Fuites et autres pertes				
-77 758	-280 245	-15 345	18	246	Variations de stocks	٠.			
949 955	6 23 2 023	184 667	114 385	84 282	TOTAL, UTILISATION	, ĉ			

r compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de ∍ipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tot	al y	ear-to	-date			la		.,	E 01			Ma	rob		An	e i 1			lav	
		Tot	al c	umlati	f				nuar			orua vrie		Ма	rch			ril ril			lay	
		198	5		198	6																
No.																						
	Receipts: Crude oil and equivalent; (1) Net receipts:	cub	ic n	etres	- met	res	cubes															
1 2 3 4	From fields from processing plants Imports From other	7 4	624 333	722 815 158 843	10	131 983	988 000 400 573	7	700 532	169 164 675 502	5	644 439	517 392 572 837	6	717 339	928 164 016 434	6	692 298	011 463 892 191	6	702 333	137 733 993 623
5	Net receipts, total	89	774	538	91	335	961	8	759	510	7	403	318	7	819	542	7	635	557	8	123	486
6	Transfers	241	501	786	236	142	248	23	012	602	19	907	843	2 1	124	737	20	950	191	22	322	317
7	RECEIPTS, TOTAL	331	276	324	327	478	209	31	772	112	27	311	161	28	944	279	28	585	748	30	445	803
	LPG's and products: (2)																					
8 9 10 11	From processing plants From refineries Imports From other	28	557 699	253 042 356 456	28 1	294 046	443 960 310 190		78	057 449 153 693	2	533 69	949 719 954 158		545 274	214 362 993 874	2	247 74	848 022 339 526	2	433 70	026 306 522 301
12	Net receipts, total	46	698	107	46	612	903	5	089	352	4	240	780	4	476	443	3	568	735	3	930	155
13	Transfers	38	900	811	34	036	621	3	755	713	2	999	566	3	351	304	2	842	893	2	915	677
14	RECEIPTS, TOTAL	85	598	918	80	649	524	8	845	055	7	240	346	7	827	747	6	511	628	6	845	832
15	Net receipts, total - All commodities	136	472	645	137	948	864	13	848	862	11	644	098	12	295	985	11	304	292	12	053	641
	Disposition: Crude oil and equivalent; (1)																					
	Net deliveries:																					
17 18	To refineries To processing plants For export To other	1 24	736 735	382 536 052 756	1 29	628 969		2	736 130 503 263	837 482	2	105 154	665 717 062 694		172 613	425 437 190 108		194 871	844 970 091 925		226 038	736 111 321 176
20	Net deliveries, total	89	871	726	91	625	650	8	633	418	7	422	138	7	771	160	7	945	830	8	279	344
21	Transfers	241	501	786	236	142	248	23	012	602	19	907	843	21	124	737	20	950	191	22	322	317
22	Deliveries, total	331	373	512	327	767	898	31	646	020	27	329	981	28	895	897	28	896	021	30	601	661
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes			346 842		-118 -171			121	725 367			660 160			453 835			467 806		- 15 - 140	548 310
25	DISPOSITION, TOTAL	331	276	324	327	478	209	31	772	112	27	311	161	28	944	279	28	585	748	30	445	803
	LPG's and products: (2)																					
27 28	To refineries bulk plants and terminals for export To other	18	457 289 868 327	832 340	20	623 897 552 480	527 733	2	404 081 424 344	480 816	1	804 295	019 114 741 295		949 239	923 760 470 800		426 133	974 426 920 576		249 870 115 623	938
30	Net deliveries, total	46	613	467	46	554	739	5	255	393	4	221	169	4	401	953	3	666	B96	3	858	882
3 1	Transfers	38	900	811	34	036	621	3	755	713	2	999	566	3	351	304	2	842	893	2	915	677
32	Deliveries, total	85	514	278	80	591	360	9	011	106	7	220	735	7	753	257	6	509	789	6	774	559
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes			754 886		123 -65	812 648	-	7 173	276 317			729 118			596 894			563 724			222 051
35	DISPOSITION, TOTAL	85	598	918	80	649	524	8	845	065	7	240	346	7	827	747	6	511	628	6	845	832
	Net deliveries, total - All commodities			193	138								307			113						

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

August September October November December

Ju	in		Juillet		Août		Sept	embre	Oct	obri	е	No	vemb	re	Décembre			
																		No
CUI	DIC	metres	- mètres	S CUDE	es													
																Bri	rivages: ut et équivalent(†); rivages nets;	
7	671 4 94	125 025 039 796	7 090 9 798 4 580 6 472 6	171 523	1 48 56	8 263 1 208 0 618 2 137	6	37 315 86 422 45 588 22 229	1	551 560	506 741 995		485 397	027 217 389		Des	s champs pétrolifères s installations de traitement portations	1 2 3
											313			833	•	Aus	tres arrivages	4
		985	8 942 7			2 226		91 554	8	910	555			466	٠	Tot	tal, arrivages nets	5
20	969	950	21 450 6	505	21 47	9 053	21 21	56 517	22	382	186	21	276	247		Tra	ansferts	ř.
29	519	935	30 393 3	867	30 33	1 279	29 65	58 071	31	292	741	29	223	713	-	TOT	TAL, ARRIVAGES	7
																GPI	et produits pétroliers (2)	
	552 76	357 973 327 712	875 0 2 623 8 112 9 596 4	59 171	2 54:	1 072 2 457 1 404 3 930	2 6	80 854 19 848 67 152 69 173	2		318 319		529 69	961 647 176 237	:	Des 1 mp	s installations de traitement s raffineries portations (res arrivages	£
3		369	4 208 3		4 15			37 027		376				021				
		170	3 148 3		3 133			1 507		030							tal, arrivages nets	17
														622			ansferts	
		539	7 356 6		7 284			8 534		407				643	-	TOT	AL, ARRIVAGES	14
12	520	354	13 151 1	10	13 004	089	12 52	8 581	13	287	365	12	310	487	-	Tot	al, arrivages nets - Tous les produits	15
																	lisation: it et équivalent(1);	
																Liv	raisons nettes	
5		237	5 765 6: 97 7!		5 688	716		9 051		213		5		865 436	-		raffineries	1.5
	618	041	2 781 6	70	2 938	762	2 74	3 231	2 8	866	450		840	849		En	: installations de traitement vue de l'exportation	٠.8
		046	213 2			857		2 661		203				972	-		res livraisons	14
		026	8 858 2		8 947		8 26	2 002	8 5	557	139	8	332	122		Tot	al, livraisons nettes	2/6
50	969	950	21 450 60	05	21 479	053	21 26	6 517	22 :	382	186	21	276	247		Ira	nsferts	1
29	586	976	30 308 89	91	30 426	238	29 52	8 519	30 9	939	325	29	608	369	-	Tot	al, livraisons	4.4
		083 958	-23 84 108 32			483 442	12	363 9 189		-48 402			-11 372				tes et autres pertes rations de stocks	24
?9	519	935	30 393 36	67	30 331	279	29 65	8 071	31 3	292	741	29	223	713	-	TOT	AL, UTILISATION	25
																GPL	et produits pétroliers (2):	
1	314 858	227 362	255 48 2 042 14		343	625 231		3 765 8 096		341			276 986		•		raffineries terminus	26
	140	812 976	166 54 1 621 90	48		935	17	1 364	3	320	658		395 729	531	-	En '	vue de l'exportation res livraisons	28
	863		4 086 07		4 101			1 346		179			388				al, livraisons nettes	30
															•			
		170	3 148 35		3 133			1 507		30			140		-		nsferts	3,
Б	760		7 234 42	27	7 234	507	7 05	2 853	7 5	510	398	7	529		-		el, livraisons	32
	100	644 348	10 24 112 03			630 861		2 737 7 056		38 9			7 -32	245 784			tes et autres pertes iations de stocks	33
8	867	539	7 356 69		7 284			8 534		107			503		-		AL, UTILISATION	35
	480		12 944 38		13 048		12 49		13 0				720				el. livraisons nettes -	36
	,,,,,		.2 344 30	v Z	75 048	337	12 49	340	13 (,30 (004	12		302			ous les produits	

July

June

¹⁾ Source au tableau 1. 2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month -	À la fin du mois		
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et	November - N	ovembre
		petroliers	1986	1985
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 629 970 2 546 068 5 176 038	614 289 1 069 207 1 683 49 6	3 244 259 3 615 275 6 859 534	2 895 53 4 099 01 6 994 54
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 617 119 1 558 919 5 176 038 -204 241	791 241 892 255 1 683 496 -27 771	4 408 360 2 451 174 6 859 534 -232 012	4 652 50 2 342 04 6 994 5 4 -46 38
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 768 945 212 267 1 981 212 -168 508	136 492 11 468 147 96 0 -5 013	1 905 437 223 735 2 129 172 -173 521	1 860 45 337 82 2 198 27 -73 41
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 386 064 1 771 186 7 157 25 0 -372 749	927 733 903 723 1 831 456 -32 784	6 313 797 2 674 909 8 988 706 -405 533	6 512 95 2 679 85 9 192 8 1 -119 75

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

Pétrole brut	GPL et	November - N	
	produits	Movember IN	ovembre
	pétroliers	1986	1985
7 805 956	2 070 954	9 876 910	10 352 80
936.9	471.9	776.4	798.
		7 805 956 2 070 954	7 805 956 2 070 954 9 876 910



Oil pipe line transport

December 1986



Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1986

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM. Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)

Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégees est possible par le truchement de CANSIM. la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011

Zénith 0-8913

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

NorthwesTel Inc.)

Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Oil pipe line transport

December 1986

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1986

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1987

March 1987 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 36, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Mars 1987 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par annee Autres pays, \$9.00, \$90.00 par annee

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 36, n° 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- Denis Desjardins, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page			Page
In	troduction	7	In	troduction	7
Ta	ble		Tai	bleau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5.	Inventories	16	5.	Inventaires	16
6.	Operating Statistics	16	6.	Statistiques d'exploitation	16



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December decreased 4.6% to 13 177 976 cubic metres from 13 819 283 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 095 881 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 3.7%), 468 677 cubic metres of imported crude oil, (down 3.0%), 4 545 900 cubic metres of domestic LPG's and products (down 6.5%), and 67 518 cubic metres of imported LPG's and products (up 3.3%).

Pendant le mois de décembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 4.6%, s'élevant à 13 177 976 mètres cubes, en comparaison de 13 819 283 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 095 881 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 3.7%: 468 677 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 3.0%: 4 545 900 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 6.5%: et 67 518 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 3.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	December 1985	December -	1986 - Décembre		
	Décembre 1985	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mėtres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	7 260 519 732 521 483 090 418 063	6 037 850 1 652 414 468 677 405 617	301 531	38 388 167 146	57 750 - 26 357
5 Net receipts, total	8 894 193	8 564 558	301 531	205 534	84 107
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 972 946 8 038 182 1 200 183	12 818 214 7 877 262 1 120 363	308 110	2 262 926 - 20 198	5 086 771 83 973 417 738
9 RECEIPTS, TOTAL	32 105 504	30 380 397	609 641	2 488 658	5 672 589
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 833 600 122 816 2 605 520 142 516	5 015 526 84 775 2 820 433 295 401	609 540 - - -	2 238 676 38 408 268 970 (2)	2 161 832
14 Net deliveries, total	8 704 452	8 216 135	609 540	2 546 054	2 161 832
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 972 946 1 738 929 7 499 436	12 818 214 1 708 863 7 288 762	-	308 110 20 198	2 254 422 501 711
18 Deliveries, total	31 915 763	30 031 974	609 540	2 874 362	4 917 965
19 Line losses and unaccounted for	-35 298	2 617	35	-1 853	1 308
20 Inventory changes	225 039	345 806	66	-383 851	753 316
21 DISPOSITION, TOTAL	32 105 504	30 380 397	609 641	2 488 658	5 672 589

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 9 737 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

						tish	Northwest		
Saskat	tchewan	All	pert	а		umbia ombie-	Territories Territoires		
						tannique	du Nord-Ouest		No
ubic	metres	- mè	tres	cubes					
								Arrivages:	
		,	000	044	4		400.040	Arrivages nets:	
	4 691 3 463		858 608	653	11	86 88 5 1 910	130 313	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	2
54	4 563		303	540		21 157		Importation Autres arrivages	2 3
	. 500								
852	2 717	6	780	404	2	09 952	130 313	Total, arrivages nets	Ē
								Transferts:	
4 462	2 331		130	147	51	67 929	din	Venant d'autres provinces	6
719	677 7 270	6	732 385	576 157	3	41 036	•	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
E 331	1 995	1.4	028	284	1 1	18 917	130 313	TOTAL. ARRIVAGES	5
			-				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
198	8 527	1	341	561	6	27 222		Aux raffineries	10
	5 943		40	424 481		41 150	-	Aux usines En vue de l'exportation	11 12 13
20	110		231	622		43 669	-	Autres livraisons	1.3
224	4 580	1	962	088	7	12 041		Total, livraisons nettes	14
								Transferts:	
5 099	5 275	5	030	260		-	130 147	À d'autres provinces	15
13	3 761 3 186	1	472	018 715	2:	23 084 17 952		À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	16
1 00.	3 100	5	043	713	,	11 332		7 000 1000000 100000	
6 331	6 802	14	110	081	1 0	53 077	130 147	Total, livraisons	18
	2 194		6	834		-1 628	115	Fuites et autres pertes	19
-:	2 613		-88	631		67 468	51	Variations de stocks	20
£ 33:	1 995	1.4	028	284	1 1	18 917	130 313	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 9 737 mètres cube de pétrole brut provenent des États Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	December 1985	December - 1	986 - Décembre		
	Décembre 1985	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 420 854 2 843 881 65 351 595 004	1 129 352 2 920 111 67 518 496 437	319 490	332 822 1.268 163 67 518	-
5 Net receipts, total	4 925 090	4 613 418	319 490	1 668 503	
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 553 592 526 559 540 140	1 989 729 455 844 624 433	45 121	395 815 200 057	486 683 280 375
9 RECEIPTS, TOTAL	8 545 381	7 683 424	364 611	2 264 375	767 058
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	384 561 2 026 538 394 962 2 254 949	324 169 2 081 946 315 190 2 032 829	34 800 203 881 52 499	75 661 1 234 737 178 895 (3) 664 796	42 083 270 476
14 Net deliveries, total	5 061 010	4 754 134	291 180	2 154 089	312 559
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 553 592 568 824 497 875	1 989 729 567 894 512 383	73 329	45 121 200 057	171 604 272 307 8 068
18 Deliveries, total	8 681 301	7 824 140	364 509	2 399 267	764 538
19 Line losses and unaccounted for	56 275	-11 018	102	-7 494	-443
20 Inventory changes	-192 195	-129 698	-	-127 398	2 963
21 DISPOSITION, TOTAL	8 545 381	7 683 424	364 611	2 264 375	767 058

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TOTAL, UTILISATION

21

175 796

3 026 746

1 078 234

^{6 604}

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variation de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

⁽⁴⁾ Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	December 1985	December -	1986 - Décembi	e	
	Décembre 1985				
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	oubic motros	- mètres cubes			
	cobic metres	metres codes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants	7 260 519 732 521	6 037 850 1 652 414	-	-	57 750
3 Imports 4 From other	483 090 418 063	468 677 405 617	301 531	-	12 056
5 Net receipts, total	8 894 193	8 564 558	301 531	-	69 806
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	1 012 182	609 540	301 430	-	10 452
7 Ontario 8 Manitoba 9 Saskatchewan	2 463 617 156 986	2 238 676 198 527	-	-	15 913
10 Alberta 11 British Columbia	1 512 048 688 767	1 341 561 627 222	-	-	-
			001 400		00 005
12 Refineries, total	5 833 600	5 015 526	301 430	-	26 365
13 To plants 14 For export	122 816 2 605 520	84 775 2 820 433	-	-	41 939
15 To other	142 516	295 401	-	-	-
16 Net deliveries, total	8 704 452	8 216 135	301 430	-	68 304
17 Line losses and unaccounted for	-35 298	2 617	35	-	36
18 Inventory changes	225 039	345 806	66	-	1 466
10 DISPOSITION TOTAL	0.001.150	0 50 550	004		
19 DISPOSITION, TOTAL	8 894 193	8 564 558	301 531	-	69 806

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 198	6 - Decembre					
askatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
askatenewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
ubic metres -	mėtres cubes					
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
970 469 2 987	4 694 176 1 647 517	185 142 1 910	130 313	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
69 400	314 508	9 653	-	167 146	Importation Autres arrivages	
1 042 856	6 656 201	196 705	130 313	167 146	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
36 047	261 611	es.		-	Québec	6
210 359	1 838 701	15 804	-	157 899	Ontario Manitoba	5 7 8 9
8 728	189 799 1 286 981	-	54 580	-	Saskatchewan Alberta	
-	384 143	167 512	7 5 567	-	Colombie-Britannique	11
255 134	3 961 235	183 316	130 147	157 899	Total, raffineries	12
2 987	81 788	-	ФА.	_	Aux usines	13
689 054 20 110	2 079 703 275 291	10. 60.		9 737	En vue de l'exportation Autres livraisons	1.4 1.5
967 285	6 398 017	183 316	130 147	167 636	Total, livraisons nettes	16
-4 544	8 087	-1 628	115	516	Fuites et autres pertes	17
80 115	250 097	15 017	51	-1 006	Variations de stocks	18
1 042 856	5 656 201	196 705	130 313	167 146	TOTAL, UTILISATION	19

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	al y	ear-to	-date			Ja	nuar	у	Fe	brua	ary	Ma	ırch		Ap	ril		P	lay	
		Tota	al c	umulat	if	_		Ja	nvie	r	fе	vrie	er	Ma	rs		Av	ril		P	la i	
No.		1985	5		198	16																
		cub	ic m	etres	- mėt	res	cubes															-
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
	From fields From processing plants Imports From other	8 4	357 816	241 336 248 906	11 5	849 783 452 815	414 077	7	700 532	169 164 675 502	5	644 439	5 17 3 392 5 72 8 37	6	717 339	928 164 1016 434	6	692 298	011 463 892 191	6	333	2 13 2 73 3 99 4 62
5	Net receipts, total	98	668	731	99	900	519	8	759	510	7	403	318	7	819	542	7	635	557	8	123	48
6	Transfers	264	713	097	257	958	087	23	012	602	19	907	843	21	124	737	20	950	191	22	322	31
7	RECEIPTS, TOTAL	363	381	828	357	858	606	31	772	112	27	311	161	28	944	279	28	585	748	30	445	80
	LPG's and products: (2)																					
8 9 10	From processing plants From refineries Imports From other	31	400 764	107 923 707 460	31	924 245 113 972	071 828		060 78	057 449 153 693		533 69	949 719 954 158		545 274	214 362 993 874	2	247 74	848 022 339 526	2	463	02 30 52 30
12	Net receipts, total			197		256		5		352	4		780	4	476	443	3		735	3	960	
13	Transfers			102		106				713			566			304			893		915	
14	RECEIPTS, TOTAL			299		362				065			346			747			628		875	
15	Net receipts, total - All commodities	150				156				862			098			985			292		083	
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries:																					
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	1 27	645 859 340 730	572	1 32	479 713 789 858	564 582	2	130 503	095 837 482 004		105 154	665 717 062 694		172 613	425 437 190 108		194 871	844 970 091 925		781 226 038 233	11
20	Net deliveries, total	98	576	178	99	841	785	8	633	418	7	422	138	7	771	160	7	945	830	8	279	344
21	Transfers	264	713	097	257	958	087	23	012	602	19	907	843	21	124	737	20	950	191	22	322	31
22	Deliveries, total	363	289	275	357	799	872	31	646	020	27	329	981	28	895	897	28	896	021	30	601	66
23 24	Line losses and unaccounted for inventory changes		104 197			-115 174			121	725 367			660 160			453 835			467 806		- 15 - i40	
25	DISPOSITION, TOTAL	363	381	828	357	858	606	31	772	112	27	311	161	28	944	279	28	585	748	30	445	803
	LPG's and products: (2)																					
27	To refineries To plants For export To other	20	842 316 263 582	370 302	22 2	947 774 867 718	752 923	2	404 030 424 395	005 816	1	650 295	019 868 741 541		949	923 760 470 800	1	426 133	974 426 920 576		249 870 145 623	463 938
30	Net deliveries, total	51	674	477	51	338	873	5	255	393	4	221	169	4	401	953	3	666	895	3	858	882
31	Transfers	42	521	102	37	106	627	3	755	713	2	999	566	3	351	304	2	842	893	2	915	677
32	Deliveries, total	94	195	579	88	415	500	9	011	106	7	220	735	7	753	257	6	509	789	6	774	559
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes		114 165			112 -195			7 173	276 317			729 118			596 894			563 724			222 051
35	DISPOSITION, TOTAL	94	144	299	88	332	948	8	845	065	7	240	346	7	827	747	6	511	628	6	845	832
36	Net deliveries, total - All commodities	150	250	655	151	180	658	13	888	811	11	643	307	12	173	113	11	612	726	12	138	226

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

Jui	ne		Ju	ly		Au	gust		Se	ptem	ber	0c	tobe	r	No	vem	ber		Dec	emb	er		
Ju	in		Ju	ille	t	Aoi	ût		Se	ptem	bre	0c	tobr	е	No	vem	bre		Déc	emb	re		
																							No
cul	bic	metres	-	mėtr	es cul	sec																	_
																						Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets	
			7	798 580	990 471 623 678		481 560	263 208 618 137	6	686 445	315 422 588 229		551 560	506 741 995 313				17 89	1	652 468	850 414 677 617	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages	1 2 3 4
8	549	985	8	942	762	8	852	226	8	391	554	8	910	555	7	941	7 41	56	8	564	558	Total, arrivages nets	5
20	969	950	21	450	605	21	479	053	21	266	517	22	382	186	21	278	6 2	47	21	815	839	Transferts	6
29	519	935	30	393	367	30	331	279	29	658	071	31	292	741	29	22:	3 7	13	30	380	397	TOTAL, ARRIVAGES	7
																						GPL et produits pétroliers (2)	
	790 552		2	623	068 859 971	2	542	072 457 404	2	619	854 848 152	2	606	037 318 319		529		47		920	352 111 518	Des usines de traitement Des raffineries	8 9
	550				450			930			173			136			3 23				437		10
i 3	970	369	4	208	348	- 4	151	863	- 4	137	027	4	376	810	4	363	3 0:	21	4	613	418	Total, arrivages nets	12
2	897	170	3	148	351	3	133	135	2	821	507	3	030	683	3	140	62	22	3	070	006	Transferts	13
8	867	539	7	356	699	7	284	998	6	958	534	7	407	493	7	503	3 64	43	7	683	424	TOTAL, ARRIVAGES	14
12	520	354	13	151	110	13	004	089	12	528	581	13	287	365	12	310	48	87	13	177	976	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
																						Utilisation: Brut et équivalent(1):	
																						Livraisons nettes	
. 2	658 91 618 249	702 041		765 97 781 213	753 670	2	105 938	716 850 762 857	2	77 743	051 059 231 661	2	272 866	998 917 450 774		840	43	36 19	2	84 820	526 775 433 401	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	16 17 18
	617			858			947				002			139		332					135	401.00	20
	969												382			278					839		21
				450				053			517					508					974		22
183	586		30	308		30	426		29	528	519	30		325 985	29		90		30		617	10.01, 11110.000	23
	-63	083 958			848 324			483 442		129	363 189		402			-372					806		24
19	519	935	30	393	367	30	331	279	29	658	071	31	292	741	29	223	7 1	13	30	380	397	TOTAL, UTILISATION	25
																						GPL et produits pétroliers (2).	
	314			255				626			765		341				83				169	aux ioiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiiii	26
	858 140	812	2	042 166	145 548	2	019	231 935	1	878 171	096 364		980 320	658		986 395	53	3 1		315	946 190	En vue de l'exportation	28
	549		1	621	901	1	590	580	1	808	121		836			729					829	10(100)	30
3	863	377	4	086	076	4	101	372	4	231	346	4	479	715		388					134	iotal, livialsons nectas	31
2	897	170	3	148	351	3	133	135	2	821	507	3	030	683		140	-				006	11911216172	32
18	760	547	7	234	427	7	234	507	7	052	853	7	510	398	7	529					140	TOTAL, ITALIAGUA	52
part de	6	644 348		10 112	241 031			630 861			737 056		38 141	929 834			78				018 698	FILLIAS OF BUILDS DELIES	4
	867		7	356		7		998			534		407		7	503	64	13	7	683	424	TOTAL, UTILISATION 3	35
	480			944			048				348		036			720			12	970	269	Total, livraisons nettes - Tous les produits	36
	-	1500 0																					

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

		End of month + A	la fin	du mois
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	Decemb	er -Décembre
		pétroliers	1986	1985
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 597 840 2 812 468 5 410 308	1 035 882 3	155 581 848 350 003 93 1	3 056 182 4 010 054 7 066 236
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 679 817 1 730 491 5 410 308 234 270	843 426 2	430 014 573 917 003 931 144 397	4 602 832 2 463 404 7 066 236 71 692
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 831 967 260 781 2 092 748 111 536	19 563	920 539 280 344 200 883 71 711	1 872 832 286 595 2 159 427 -38 848
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 511 784 1 991 272 7 503 056 345 806	862 989 2 1 701 758 9	350 553 854 261 204 814 216 108	6 475 664 2 749 999 9 225 663 32 844
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation				
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétrolier	Decembe	r -Décembre 1985
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 141 242	2 110 934 9	252 176	10 421 698
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube —	869.2	444.0	713.3	757.1



Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

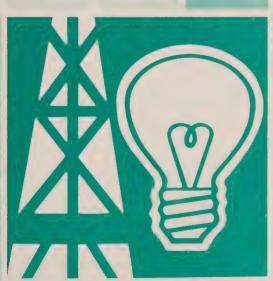
January 1987

Janvier 1987

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section.
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador

Memioding and East ago:	1 000 300 4233
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)

Call collect 403-420-2011

1-800-563-4255

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales. Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Dutre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de ¶'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-719;
Québec	1-800-361-283
Ontario	1-800-268-115
Manitoba	1-800-282-800
Saskatchewan	1-800-667-716
Alberta	1-800-222-640
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-155
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la	

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.)

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-201

7énith 0-8913

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publi- à cations de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section de ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018) Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

January 1987

Oil pipe line transport

Janvier 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1987

May 1987 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 37, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[€] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Mai 1987 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par annee Autres pays, \$9.00, \$90.00 par annee

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, n° 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Sta tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

ABRÉVIATIONS

- n.c.a. non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ Classification des activités économiques.

his publication was prepared under the direction of:

Denis Desjardins, Director, Industry Division

Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . Denis Desjardins, directeur. Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

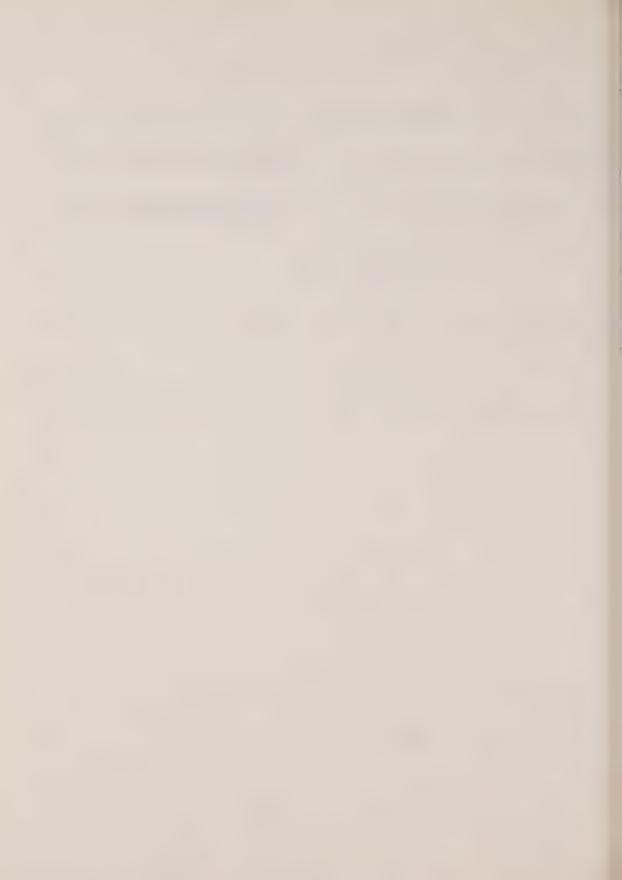
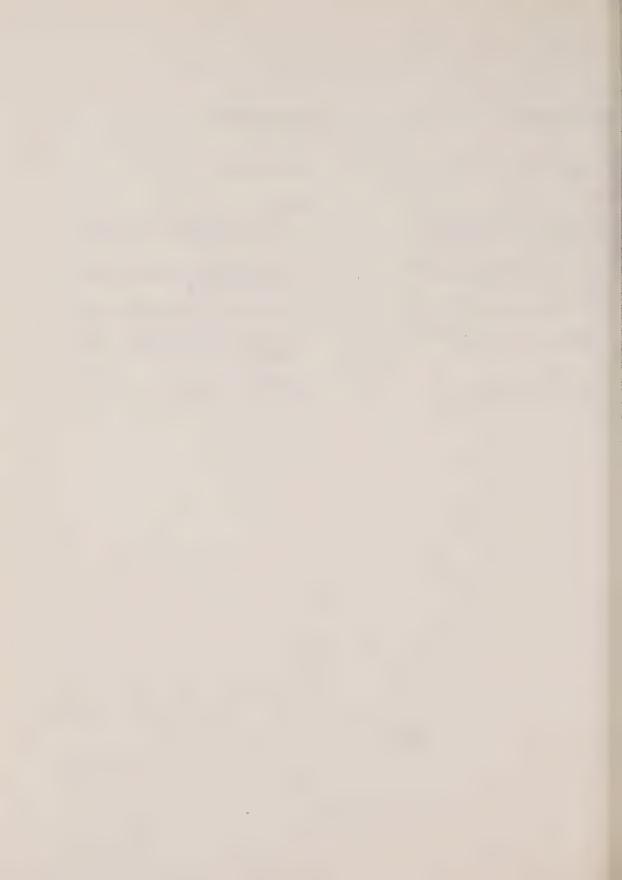


TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
Hi;	ghl i ghts	7	Faits Saillants	- 9-
a	ble		Tableau	
١,	Summary of Pipe Line Movements of Crude Dil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2 .	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3 ,	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
	Inventories	16	5. Inventaires	16
	Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16



HIGHLIGHTS

Net receipts of crude oil and equivalent, quefied petroleum gases and petroleum coducts through Canadian oil pipe lines ring January decreased 4.5% to 13 221 967 bic metres from 13 848 862 cubic metres from the same period in the preceding year. The receipts were 8 198 844 cubic metres of mestic crude oil and equivalent, (down 13%), 606 377 cubic metres of imported cude oil, (up 13.8%), 4 343 856 cubic tres of domestic LPG's and products (down 1.3%), and 72 890 cubic metres of imported 1.3%), and products (down 1.3%), and products (down 1.3%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de janvier les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 4.5%, s'élevant à 13 221 967 mètres cubes, en comparaison de 13 848 862 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 198 844 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 0.3%: 606 377 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 13.8%: 4 343 856 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 13.3%: et 72 890 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 6.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Dil and Pentanes Plus, by Province

		January 1986	Ja	anuar	y - 19	87 - Jan	vier				
		Janvier 1986	Tot	tal		Quét	bec	Ontario	Man	ito	ba(1
No.											
		cubic metr	res - mètre	s cul	bes						
	Receipts:										
	Net receipts:										
2	From fields From processing plants Imports From other	7 091 169 700 164 532 675 435 502	4 1 5	122 576 506 499	984 377	478	- 459 -	25 202 127 918		55 25	~
5	Net receipts, total	8 759 510) 8	805	221	478	459	153 120		81	640
	Transfers:										
7	From other provinces From other pipelines From interprovincial systems	14 084 029 7 797 888 1 130 685	8 7	497 860 8 130	697	451	555	2 684 469 - 28 524		74 81 86	636
9	RECEIPTS, TOTAL	31 772 112	31	293 !	516	930	014	2 866 113	5 6	25	129
	Disposition:										
	Net deliveries:										
11	To refineries To plants For export To other	5 736 095 130 837 2 503 482 263 004	7 2 2	583 4 70 7 714 4 355 5	758 427	929	811	2 460 880 25 202 250 098 (2)	2 00	03	764
14	Net deliveries, total	8 633 418	8	724 2	243	929	811	2 736 180	2 00	03	764
	Transfers:										
16	To other provinces To other pipelines To interprovincial systems	14 084 029 1 701 209 7 227 364	1	497 1 726 7 264 3	722		-	451 555 - 28 524	2 5	79 5 68 6	-
18	Deliveries, total	31 646 020	31	212 5	538	929	811	3 216 259	5 05	52 3	311
19	Line losses and unaccounted for	4 725	j	5	719		260	-559		4	446
20	Inventory changes	121 367		75 2	259		-57	-349 587	5	72 3	372
21	DISPOSITION, TOTAL	31 772 112	31	293 5	516	930	014	2 866 113	5 62	25	129

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory in Manitoba and United States.
 Includes 10 052 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

BLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe~lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

anua	ату - 1	987 - Janvier				
skat	tchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		7150110	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
bic	metres	- mètres cubes	3			
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	005	4 992 466	189 311	127 073	Des champs pétrolifères	1
	056	1 545 726			Des installations de traitement Importation	1 2 3
55	481	395 670	22 214	-	Autres arrivages	4
819	542	6 933 862	211 525	127 073	Total, arrivages nets	5
					Transferts:	
	240	126 997	610 048	-	Venant d'autres provinces	6
	812 834	6 764 716 419 078	319 533	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
359	428	14 244 653	1 141 106	127 073	TOTAL, ARRIVAGES	9
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
	516	1 354 718	651 555	-	Aux raffineries	10
	052	40 504 374 235	86 330	-	Aux usines En vue de l'exportation	11 12
4	871	211 288	139 419	-	Autres livraisons	13
196	439	1 980 745	877 304	-	Total, livraisons nettes	14
					Transferts:	
E179		5 159 288		126 997	À d'autres provinces	15
	979 667	1 488 457 5 695 337	224 286 95 247	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	16 17
E366	496	14 323 827	1 196 837	126 997	Total, livraisons	18
1	233	4 706	-384	17	Fuites et autres pertes	19
-8	301	-83 880	-55 347	59	Variations de stocks	20
6359	428	14 244 653	1 141 106	127 073	TOTAL, UTILISATION	21

^{1.} Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations est matives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis. 2 Y compris 10 052 mètres cubes de pétrole brut provenent des États Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	January 1986	January - 19	87 - Janvier		
No.	Janvier 1986	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
NO.	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 376 057 3 060 449 78 153 574 693	952 228 2 888 005 72 890 503 623	403 382	204 952 1 146 792 72 890 13 153	=
5 Net receipts, total	5 089 352	4 416 746	403 382	1 437 787	-
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 582 405 515 505 657 803	2 105 103 685 225 777 486	44 025 - -	535 027 367 408	521 720 276 150
9 RECEIPTS, TOTAL	8 845 065	7 984 560	447 407	2 340 222	797 870
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	404 690 2 030 005 424 816 2 395 882	383 680 1 941 326 337 501 1 944 194	37 024 265 236 42 989	92 321 1 049 748 211 824 (3) 669 032	41 054
14 Net deliveries, total	5 255 393	4 606 701	345 249	2 022 32 5	310 207
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 582 405 630 166 543 142	2 105 103 638 037 824 674	102 267	44 025 367 408	215 196 265 996 10 154
18 Deliveries, total	9 011 106	8 174 515	447 516	2 434 358	801 553
19 Line losses and unaccounted for 20 Inventory changes	7 276 -173 317	2 323 -192 278	-109	10 335 -104 471	-135 -3 548
21 DISPOSITION, TOTAL	8 845 065	7 984 560	447 407	2 340 222	797 870

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

BLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

anu	агу -	1987 - J	anvier				
ska	t- n(2)	Albert	а	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
oic	metre	s - mètr	es cube	S			No
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
19	301		5 156	2 819	-	Des installations de traitement	
	-		1 899 6 890	25 932 3 580	-	Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	, L
19	301	2 52	3 945	32 331	-	Total, arrivages nets	5
						Transferts:	
376	206		_	124 545	3 580	Venant d'autres provinces	f
33	928	68	5 225	-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	67 43
)29	435	3 20	9 170	156 876	3 580	TOTAL, ARRIVAGES	9
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
11			938	123 397	-	Aux raffineries	10
06	335 306 761	15	3 052 3 371 4 805	27 037 - 25 454 (4)	3 864	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	
60	402	1 488	3 16 6	175 888	3 864	Total, livraisons nettes	1 4
						Transferts:	
40	284 949 979	1 000 331 354	751 092 133	3 580	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	· <u>:</u> · ;
33	614	3 174	142	179 468	3 864	Total, livraisons	۱ و
-	488	-7	236	242	-286	Furtes et autres pertes	. 8
03	691	42	264	-22 834	2	Variations de stocks	.*
29	435	3 209	170	156 876	3 580	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Catario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	January 1986	January ~ 19	387 - Janvier		
	Janvier 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants	7 091 169 700 164	6 122 787 1 576 984	-		55 932
2 From processing plants 3 Imports 4 From other	532 675 435 502	606 377 499 073	478 459	-	12 007
4 ITOM OTHER	400 002	433 013			12 001
5 Net receipts, total	8 759 510	8 805 221	478 459	-	67 939
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	1 082 377 2 373 818	929 811 2 460 880	478 256	-	10 761 28 031
8 Manitoba 9 Saskatchewan	197 901 1 403 876	186 516 1 354 718	-	-	-
10 Alberta 11 British Columbia	678 123	651 555	-	-	-
12 Refineries, total	5 736 095	5 583 480	478 256	-	38 792
13 To plants	130 837	70 758	-		
14 For export 15 To other	2 503 482 263 004	2 714 427 355 578	-	-	25 785
16 Net deliveries, total	8 633 418	8 724 243	478 256	-	64 577
17 Line losses and unaccounted for	4 725	5 719	260	~	-80
18 Inventory changes	121 367	75 259	-57	-	3 442
19 DISPOSITION, TOTAL	8 759 510	8 805 221	478 459		67 939
	2 . 33 3 . 0	000 221	110 100		

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

ABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January - 1987 - Janvier

Albanta	British Columbia	Northwest Territories	Urited States		
Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	Etats- Un·s		No
mètres cubes					
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
4 823 087 1 573 285	191 631	127 073	- - 127 918	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation	
407 763	9 850	-		Autres arrivages	į
6 804 135	201 481	127 073	127 918	Total, arrivages nets	- 1
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
354 462 2 054 804	-	- -	119 215	Québec Ontario	(2)
164 879 1 287 454	20 313		-	Saskatchewan	- 0
380 812	190 697	80 046	-	Colombie-Britannique	
4 242 411	211 010	126 997	119 215	Total, raffineries	٠,
67 059	-	-	10.050	Aux usines	14
350 707	-	-	10 052	Autres livraisons	100
6 690 220	211 010	126 997	129 267	Total, livraisons nettes	16
3 863	-384	17	273	Fuites et autres pertes	
110 052	-9 145	59	-1 622	Variations de stocks	(4)
6 804 135	201 481	127 073	127 918	TOTAL, UTILISATION	15
	354 462 407 763 6 804 135 6 804 135 354 462 2 054 804 164 879 1 287 454 380 812 4 242 411 67 059 2 030 043 350 707 6 690 220 3 863 110 052	Alberta Columbia Colombie-Britannique mètres cubes 4 823 087 191 631 1 573 285 - 407 763 9 850 6 804 135 201 481 354 462 - 164 879 1 191 631 1	Alberta Columbia Territories Colombie-Britannique Territories Territories Territories Territories du Nord-ouest 4 823 087 191 631 127 073 1 573 285 407 763 9 850 6 804 135 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 481 127 073 201 48 951 80 046 201 424 411 211 010 126 997 201 030 043	Alberta	Alberta Columbia Territories States Colombie-Britannique Territories Etats Metres cubes Arrivages: Arrivages: Arrivages mets: 4 823 087

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-unis en en variantin de since pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	o-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if.	Janvier			Avril	Mai
		1986	1987					
NO.								
		cubic metres	- metres cubes					
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:							
1 2 3	From fields From processing plants Imports	7 091 169 700 164 532 675	6 122 787 1 576 984 606 377	6 122 787 1 576 984 606 377	-	- - -	-	
4	From other	435 502	499 073	499 073	•	-	-	
	Net receipts, total	8 759 510	8 805 221	8 805 221		•		
	Transfers	23 012 502	22 488 295	22 488 295	-	-	-	
7	RECEIPTS, TOTAL	31 772 112	31 293 516	31 293 516	•	•	-	
	LPG's and products: (2)							
8	From processing plants From refineries	1 376 057 3 060 449	952 228 2 888 005	952 228 2 888 005	-	-	-	
	Imports From other	78 153 574 693	72 890 503 623	72 890 503 623	-		-	
	Net receipts, total	5 089 352	4 416 746	4 416 746	_		_	
	Transfers	3 755 713	3 567 814	3 567 814				
	RECEIPTS. TOTAL	8 845 065	7 984 560	7 984 560				
15	Net receipts, total - All commodities	13 848 862	13 221 967	13 221 967	•	-	-	
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)							
	Net deliveries:							
	To refineries To processing plants	5 736 095 130 837	5 583 480 70 758	5 583 480 70 758		-	-	
18	For export To other	2 503 482 263 004	2 714 427 355 578	2 714 427 355 578	-	-		
20	Net deliveries, total	8 633 418	8 724 243	8 724 243				
	Trensfers	23 012 602	22 488 295					
				22 488 295	_			
22	Deliveries, total	31 646 020	31 212 538	31 212 538	•	•	-	
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes	4 72 5 121 367	5 719 7 5 2 59	5 719 75 259	-	-	-	
25	DISPOSITION, TOTAL	31 772 112	31 293 516	31 293 516		-		
	LPG's and products: (2)							
	To refineries	404 590	383 680	383 680	-			
	To plants For export	2 030 005 424 816	1 941 326 337 501	1 941 326 337 501	Ĵ		1	
29	To other	2 395 882	1 944 194	1 944 194	-	-	-	
30	Net deliveries, total	5 255 393	4 606 701	4 606 701	-	-	-	
31	Transfers	3 755 713	3 567 814	3 567 814	•	-	-	
32	Deliveries, total	9 011 106	8 174 515	8 174 515		-	-	
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes	7 276 -173 317	2 323 -192 278	2 323 -192 278	-	-	-	
35	DISPOSITION, TOTAL	8 845 065	7 984 560	7 984 560				
	Net deliveries, total - All commodities	13 888 811	13 330 944	13 330 944				

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

	In Liter	Andr	Cor.	0				
	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Decembre		
metro	s ~ mètres c	uhes						
IIC LI C	3 IIIETTES C	apes						
							Arrivages. Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
-	-		-	-	-	-	Des champs pétrolifères	
-	-			-		-	Des installations de traitement	
•			-	-	-	-	Importations Autres arrivages	
-	-		-	-	-		Total, arrivages nets	
-	-			-	-		Transferts	
				_		_		
							TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers (2	
	-			-			Des usines de traitement Des raffineries	
-			-	-	-	-	Importations	
				-	•		Autres arrivages	
-	-		-	-	-	•	Total, arrivages nets	
-	-		-	-	-		Transferts	
-	-		-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	
-	-			-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
-	-			-	-	-	Aux raffineries Aux usines de traitement	
-	-			-		-	En vue de l'exportation	
	•		* *	-	-	•	Autres livraisons	
-	•		-	-	-	-	Total, livraisons nettes	
-	-			-	-		Transferts	
-	-			-	-	-	Total, livraisons	
-	-					_	Fuites et autres pertes	
-			-	-		-	Variations de stocks	
-	-					-	TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers (2)	
-				-			Aux raffineries	
-	-		•	-			Aux usines En vue de l'exportation	
-	-		-	-	-	-	Autres livraisons	
-	-		-			-	Total, livraisons nettes	
-	-			-	-		Transferts	
-				-		-	Total, livraisons	
_							Fuites et autres pertes	
-		-	•	-	-		Variations de stocks	
-		-	-			-	TOTAL, UTILISATION	1
	_				_		Total, livraisons nettes -	
							Tous les produ ts	

Source au tableau 1. Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du		u mois	
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	Januar	y - Janvier
		pétroliers	1987	1986
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 582 363 2 801 169 5 383 532	765 428 3	187 318 566 597 753 915	3 121 527 3 752 299 6 873 826
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 749 232 1 634 300 5 383 532 -26 776	710 152 2 1 370 383 6	409 463 344 452 753 915 -250 016	4 473 473 2 400 353 6 873 826 -192 410
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 768 362 426 421 2 194 763 102 035	15 396	892 063 441 817 333 880 132 997	398 440 1 901 447 2 299 887 140 460
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 517 594 2 060 721 7 578 315 75 259	725 548 2 1 509 480 9	301 526 786 269 087 795 -117 019	4 871 913 4 301 800 9 173 713 -51 950
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation	.Crude oil	LPG's and	Total	
	Dátala baut	products GPL et	lanuari	- lenvior
	Pétrole brut	produits pétrolier	January 1987	- Janvier 1986
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 716 396	2 093 995 9	810 391	10 437 658
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube —	884.5	454.6	735.9	751.5





JUN 1 7 198

Catalogue 55-001 Monthly

February 1987

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Février 1987

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories
(area served by
NorthwesTel Inc.)
Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Dutre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie. Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-303-4233
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8008
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la	

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011

Zénith 0-8913

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OTG.

1(613)993-7276

NorthwesTel Inc.)

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018) Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

February 1987

Oil pipe line transport

Février 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[®] Minister of Supply and Services Canada 1987

June 1987 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year

Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 37, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Juin 1987 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80 00 par année

Autres pays, \$9.00, \$90.00 par annee

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, n° 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
 - p preliminary figures.
 - r revised figures.
 - x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Si tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de l Loi sur la statistique relatives au secre

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques

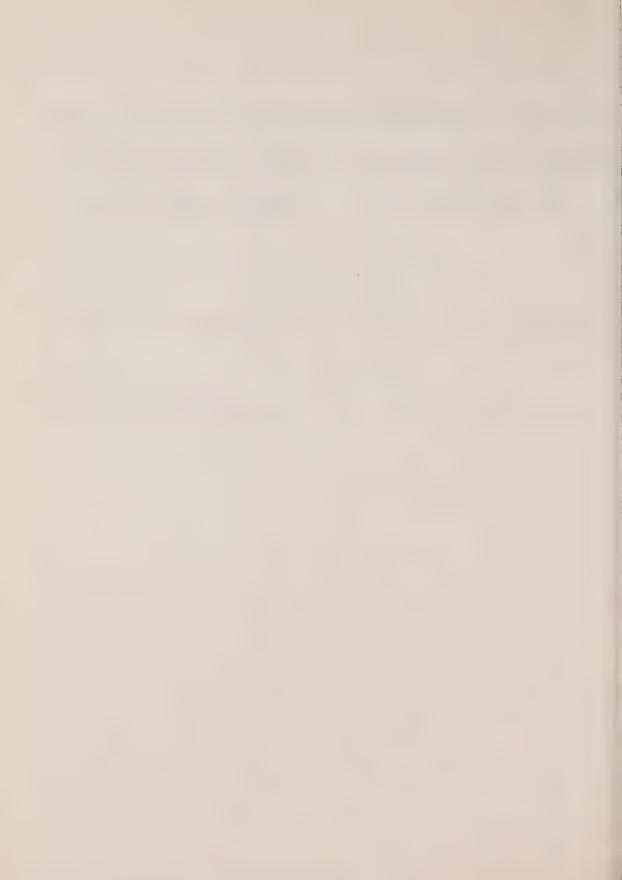
his publication was prepared under the irection of:

Denis Desjardins, Director, Industry Division

Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



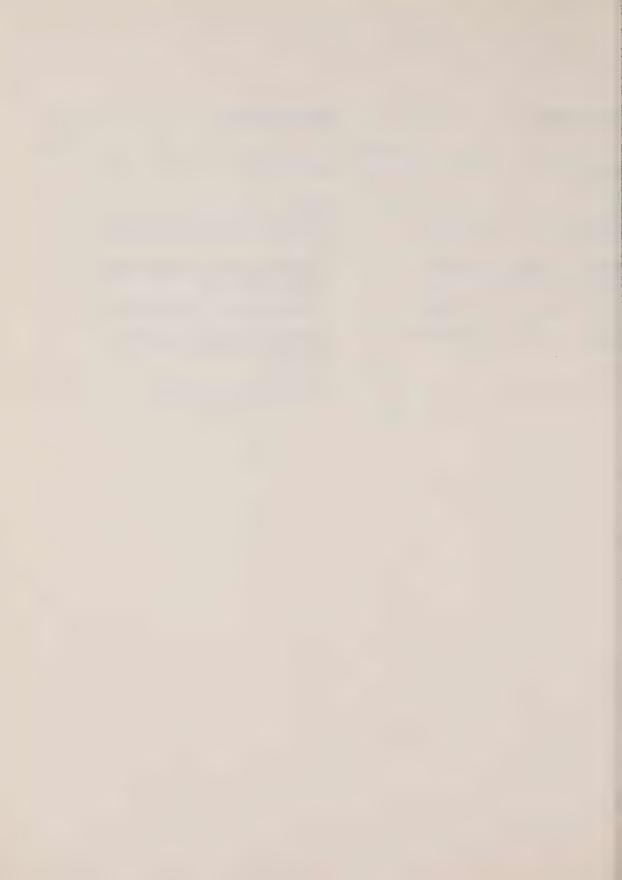
ABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

Page

i	ghlights	7	Fa	its Saillants	7
ai	ple		Tal	pleau	
	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	٤
	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	1 C
	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
	Inventories	16	5.	Inventaires	16
	Operating Statistics	16	6.	Statistiques d'exploitation	16

Page



HIGHLIGHTS

Net receipts of crude oil and equivalent, quefied petroleum gases and petroleum soducts through Canadian oil pipe lines ining February increased 4.2% to 12 127 436 dic metres from 11 644 098 cubic metres rethe same period in the preceding year. It is receipts were 7 217 369 cubic metres of imestic crude oil and equivalent, (up 5%), 564 478 cubic metres of imported under oil, (up 28.4%), 4 283 546 cubic stres of domestic LPG's and products (up 7%), and 62 043 cubic metres of imported 3's and products (down 11.3%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de février les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.2%, s'élevant à 12 127 436 mètres cubes, en comparaison de 11 644 098 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 217 369 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.6%, 564 478 m tres cubes de brut importé, soit une augmentation de 28.4%: 4 283 546 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 2.7%: et 62 043 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 11.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	Febru 1986		Febru	iary - 1	987 - Fevrier		
No.	Fevr 1986		Total		Québec	Ontario	Manitoba
	cubic	metres	- mėtres d	ubes			
Receipts:							
Net receipts:							
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	64 43	26 517 44 392 39 572 92 837		023 054 478 292	454 375 -	38 831 110 103 83	51 46 22 99
5 Net receipts, total	7 40	03 318	7 781	847	454 375	149 017	74 45
Transfers:							
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	6 84	55 517 49 061 03 265	11 812 6 985 1 104	827	536 477 - -	2 405 59 <u>6</u> 21 036	4 392 899 74 467 373 110
S RECEIPTS, TOTAL	27 31	11 161	27 684	493	990 852	2 575 649	4 914 934
Disposition:							
Net deliveries:							
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	1 C 2 1 S	79 665 05 717 64 062 32 694	2 356	680	874 842 114 653 - -	2 211 018 38 831 226 956 (2)	1 680 724
14 Net deliveries, total	7 42	22 138	7 958	680	989 495	2 476 805	1 680 72
Transfers:							
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	1 56	55 517 64 556 37 770	11 812 1 520 6 569	916	-	536 477 21 036	2 405 596 447 577
18 Deliveries, total	27 32	29 981	27 861	326	989 495	3 034 318	4 533 897
19 Line losses and unaccounted for	-1	1 660	1 4	064	1 387	-949	2 689
20 Inventory changes		-7 160	-190	897	-30	-457 720	378 348
21 DISPOSITION, TOTAL	27 31	11 161	27 684	493	990 852	2 575 649	4 914 934

¹¹ Includes movements of Canad.ar oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Includes 8 173 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

February - 1987 - Fevrier

160,00		987 - Fe						
		4.11		Britis Columb		Northwest Territories		
askatc	hewan	Albert	a	Colomb Britan		Territoires du Nord-Ouest		
bic m	etres	- mètres	cubes					
							Arrivages:	
							Arrivages nets:	
711	526 177	4 359 1 394		171	998	108 363	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
58	827	277	485	19	906	~	Importation Autres arrivages	
772	530	6 031	200	191	904	108 363	Total, arrivages nets	
							Transferts:	
809 654 294	592	5 948	444 252 979	558 308	924 516 -	=======================================	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
531	476	12 503	875	1 059	344	108 363	TOTAL, ARRIVAGES	
							Utilisation:	
							Livraisons nettes:	
169		1 227	759 849	546	542	-	Aux raffineries Aux usines	
	489	362	833 174	86 139	452 614	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
199	433	1 839	615	772	608	•	Total, livraisons nettes	1
							Transferts:	
392		4 368		100	-	108 444	À d'autres provinces	1
934		1 309 5 054		196		-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1
541	350	12 572	698	1 081	124	108 444	Total, livraisons	1
2	057	9	391	-	505	-6	Fuites et autres pertes	1
-11	931	-78	214	-21	275	-75	Variations de stocks	2
531	476	12 503	875	1 059 :	344	108 363	TOTAL, UTILISATION	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 8 173 mètres cubes de pétrole brut provenent des États Unis et retourne aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	February 1986	February - 1	1987 - Fevrier		
	Fevrier 1986				
	1360	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	s - mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 038 949 2 533 719 69 954 598 158	1 024 926 2 797 543 62 043 461 077	286 762	297 546 1 251 772 62 043 16 505	
5 Net receipts, total	4 240 780	4 345 589	286 762	1 627 866	-
Transfers:					
6 From other provinces	2 031 283	2 314 401	37 363	642 294	559 523
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	496 398 471 885	631 920 706 144	-	313 540	258 336
9 RECEIPTS, TOTAL	7 240 346	7 998 054	324 125	2 583 700	817 859
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants	364 019 1 650 868	331 722 1 979 976	199 362	83 599 1 193 151	32 910
12 For export 13 To other	295 741 1 910 541	257 636 1 666 181	47 495	168 751 (3) 589 402	257 770
14 Net deliveries, total	4 221 169	4 235 515	246 857	2 034 903	290 680
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 031 283 586 294 381 989	2 314 401 592 135 745 929	77 065 - -	37 363 313 540	275 558 250 771 7 565
18 Deliveries, total	7 220 735	7 887 980	323 922	2 385 806	824 574
19 Line losses and unaccounted for	20 729	-10 957	203	68 257	-857
20 Inventory changes	-1 118	121 031	-	129 637	-5 858
21 DISPOSITION, TOTAL	7 240 346	7 998 054	324 125	2 583 700	817 859

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

Sask	at- an(2)	Albert	а	Col	tish umbia ombie- tannique	Yukon		
cubi	c metre	s - mètr	es cubes	5				
							Arrivages:	
							Arrivages nets:	
1	5 749 3 069		9 065 8 933		566 007	-	Des installations de traitement	
ľ	-		6 125		447	*	Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	
2	8 818	2 36	4 123	38	020	-	Total, arrivages nets	
							Transferts:	
94	5 181	6.3	1 920	121	593	8 447	Venant d'autres provinces	
13	4 268	03	- 320		-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
10	267	2 99	6 043	159	613	8 447	TOTAL, ARRIVAGES	
							Utilisation:	
							Livraisons nettes:	
124	359		7 233	110	890 623	8 463	Aux raffineries Aux usines	1
73	095	- 1	790 504		487 (4)	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
							201123 11114136113	
248	977	1 26	635	141	000	8 463	Total, livraisons nettes	1
							Transferts:	
	194 567		774	8	447	-	À d'autres provinces	1
89	701		123		-	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	í
	439	2 965	329	149	447	8 463	Total, livraisons	1
	237		379		300	-2	Fuites et autres pertes	1
-42	935	30	335	9	866	-14	Variations de stocks	21
100	267	2 998	043	159	613	8 447	TOTAL, UTILISATION	2

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	February 1986	February -	1987 - Fevrier		
	Fevrier 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	5 926 517 644 392 439 572 392 837	5 403 023 1 437 054 564 478 377 292	- 454 375 -	- - -	51 467 - 10 628
5 Net receipts, total	7 403 318	7 781 847	454 375	-	62 095
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario 8 Manitoba	827 258 2 216 199	874 842 2 211 018	453 018	-	9 300 26 138
9 Saskatchewan 10 Alberta 11 British Columbia	134 783 1 206 572 594 853	169 597 1 227 759 546 542	-	-	
12 Refineries, total	4 979 665	5 029 758	453 018	-	35 438
13 To plants 14 For export 15 To other	105 717 2 154 062 182 694	206 680 2 356 965 365 277	- - -	- - -	25 743
16 Net deliveries, total	7 422 138	7 958 680	453 018	-	61 181
17 Line losses and unaccounted for	-11 660	14 064	1 387	-	28
18 Inventory changes	-7 160	-190 897	-30	-	886
19 DISPOSITION, TOTAL	7 403 318	7 781 847	454 375	-	62 095

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

EAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

ruary - 19	87 - Fevrier					
atchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
c metres -	mètres cubes					
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
					A. T. Tages He (5)	
857 861 3 197	4 210 541 1 433 857	174 791	108 363	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
69 738	288 063	8 863	-	110 103	Importation Autres arrivages	٠
930 796	5 932 461	183 654	108 363	110 103	Total, arrivages nets	
					Utilisation:	
					1.000	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
80 545	331 979	-	-	102 016	Québec Ontario	
257 601 14 103	1 825 263 - 155 494	-	-	102 016	Manitoba Saskatchewan	
14 103	1 190 886 265 533	17 457 191 981	19 416 89 028		Alberta Colombie-Britannique	
	200 333	131 301	03 020		55.6576 57.4.6	
352 249	3 769 155	209 438	108 444	102 016	Total, raffineries	
14 336	192 344	1	-	8 173	Aux usines En vue de l'exportation	
583 376 4 489	1 739 673 360 788	-	-	0 173	Autres livraisons	
954 450	6 061 960	209 438	108 444	110 189	Total, livraisons nettes	15
4 944	8 067	-505	- 6	149	Fuites et autres pertes	
-28 598	-137 566	-25 279	-75	-235	Variations de stocks	۱۶
930 796	5 932 461	183 654	108 363	110 103	TOTAL, UTILISATION	, ĉ

V compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

				ear-to umulat					nuar			brua		March Mars		April Avril		May	
No.		1986			198	7		Jai	ivie	r	re	vrie	1	riar S		TITVA		na:	
		cuhi	c m	etres	- mèt	res	cubes												_
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																		
2	From fields From processing plants Imports From other	1	344	686 556 247 339	3	014 170	810 038 855 365	1	576 606	787 984 377 073		437 564	023 054 478 292		-		-		
5	Net receipts, total	16	162	828	16	587	068	8	805	221	7	781	847		-		-		
6	Transfers	42	920	445	42	390	941	22	488	295	19	902	646		-		-		
7	RECEIPTS, TOTAL	59	083	273	58	978	009	31	293	516	27	684	493		-		_		
	LPG's and products: (2)																		
	From processing plants			006			154			228			926		-		-		
	From refineries Imports		594 148		5	685 134	548 933	2		005 890	2		543 043		-		-		
	From other		172			964	700			623		461	077		-		-		
12	Net receipts, total	9	330	132	8	762	335	4	416	746	4	345	589		-		•		
13	Transfers	6	755	279	7	220	279	3	567	814	3	652	465		-		-		
14	RECEIPTS, TOTAL	16	085	411	15	982	614	7	984	560	7	998	054		*		-		
15	Net receipts, total - All commodities	25	492	960	25	349	403	13	221	967	12	127	436		-		-		
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																		
	Net deliveries:																		
	To refineries To processing plants		715 236			613 277	238 438			480 758			758 680		-		-		
18	For export To other	4	657 445	544	5	071	392	2	714	427 578	2	356	965 277		-		-		
	Net deliveries, total		055			682				243			680						
	Transfers		920			390				295			646						
	Deliveries, total	36	976		23	073		31		538	21		326		-		-		
	Line losses and unaccounted for Inventory changes		114	935 207		-115	783 638			719 259	-		064 897		-		-		
25	DISPOSITION, TOTAL	59	083	273	58	978	009	31	293	516	27	684	493		-		-		
	LPG's and products: (2)																		
	To refineries		768			715				680			722		-		-		
28	To plants For export		680 720	557		921 595	137		337	326 501		257	976 636		-		-		
	To other		306			610				194			181		-		-		
	Net deliveries, total		476			842		4	606	701	4	235	515		-		•		
31	Transfers	6	755	279	7	220	279	3	567	814	3	652	465		-		-		
32	Deliveries, total	16	231	841	16	062	495	8	174	5 15	7	887	980		•		•		
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-	28 174	005 435			634 247	_		323 278			957 031		-		-		
	DISPOSITION, TOTAL		085		15	982				560			054		-				
									-54			-50							

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

ABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

		August			November	December		
)	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
c metre	s - mètres ci	ibes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets	
-				-			Des champs pétrolifères	
-	-	-	-			-	Des installations de traitement Importations	
-	-	-	-		•	-	Autres arrivages	
-			-	-		-	Total, arrivages nets	
-	-	-	-		-	-	Transferts	
-	-		-		-	-	TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers (2)	
			_				Des usines de traitement	
-	-	-	-	-		-	Des raffineries	
	-	-	-		-	-	Importations Autres arrivages	
						_		
							Total, arrivages nets	
	•			-		•	Transferts	
	-			-	-	•	TOTAL, ARRIVAGES	
-	-	-	-	-		-	Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes	
-	-		-	-	-	-	Aux raffineries	
	-	-	1			-	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
-	-	-		-			Autres livraisons	
			-	-			Total, livraisons nettes	
	-		-				Transferts	
							Total, livraisons	
		-	-	-			Fuites et autres pertes Variations de stocks	
-	-			-	-	-	TOTAL, UTILISATION	-
							GPL et produits pétroliers (2)	
	-	-	-	-			Aux raffineries	
	-			-		-	Aux usines En vue de l'exportation	
-	-	-	-	-	•	-	Autres liviaisons	
-		-		-		-	Total, livraisons nettes	3
-	-	-		-			Transferts	
				-	-		Total, livraisons	3
							Fuites et autres pertes	
-							Variations de stocks	
-						-	TOTAL, UTILISATION	2
			_				Total, livraisons nettes -	3

Source au tableau 1.

Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

		End of month	À la fin du	mois
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	February	- Fevrie
		pétroliers	1987	1986
	cubic metres -	mètres cubes		
n Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 478 466 2 659 190 5 137 656	832 930	3 102 859 3 492 120 6 594 979	3 027 34 3 822 85 6 850 19
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 770 645 1 367 011 5 137 656 -245 876	775 177 1 1 457 323 1	4 452 791 2 142 188 6 594 979 -158 936	4 457 432 2 392 76 6 850 193 -23 62
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines – Conduites 9. Tanks – Réservoirs 0. Tota l 1. Change – Fluctuations	1 761 815 487 947 2 249 762 54 979	21 881	1 913 122 509 828 2 422 950 89 070	1 882 854 432 382 2 315 230 15 349
otal:				
2. Lines - Conduites 3. Tanks - Réservoirs 4. Total 5. Change - Fluctuations	5 532 460 1 854 958 7 387 418 -190 897	797 058 2	365 913 2 652 016 9 017 929 -69 866	6 340 286 2 825 149 9 165 43 9 -8 278
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation				
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétrolier	February	- Fevrier
runk Lines - Conduites principales:				
ubic metre kilometres - Total - '000 ilomètres-mètres cubes - Total - '000 verage kilometres per cubic metre -	7 501 876	2 336 231 5	3 838 107	8 871 09
verage kilomètres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -	942 6	551.6	805.8	761.

942.6

551.6 806.8 761.9





Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

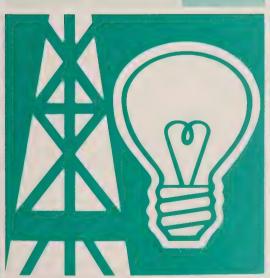
March 1987

Oil pipe line transport

Mars 1987

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)

Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011

Zénith 0-8913

Comment commander les publications

(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

March 1987

Oil pipe line transport

Mars 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1987

June 1987 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year

Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Juin 1987 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par annee

Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, n° 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Sta tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de l Loi sur la statistique relatives au secre

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques

his publication was prepared under the irection of:

Denis Desjardins, Director, Industry Division

Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page			Page
Hi	ghlights	7	Fa	its Saillants	-
Та	ble		Та	bleau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	Ę
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	10
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
1.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
j .	Inventories	16	5.	Inventaires	16
; .	Operating Statistics	16	6.	Statistiques d'exploitation	• 6



HIGHLIGHTS

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March increased 6.6% to 13 110 272 cubic metres from 12 295 985 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 145 456 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 3.9%), 439 795 cubic metres of imported crude oil, (up 29.7%), 4 455 615 cubic metres of domestic LPG's and products (up 5.0%), and 69 406 cubic metres of imported .PG's and products (down 74.8%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de mars les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 6.6%. s'élevant à 13 110 272 mètres cubes. en comparaison de 12 295 985 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 145 456 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 8.9%, 439 795 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 29.7%: 4 455 615 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 6.0%: et 69 406 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 74.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	Mai 198	rch 86		Ma	rch	- 1987	7 - Mar	s					
	Mai 198			То	otal		Ç	}uéb∈	∋ C	Ontar	io	Manito	ba(1
No.													
	cut	oic r	netres	- mètr	es c	ubes							
Receipts:													
Net receipts:													
1 From fields 2 From processing plants	6	337 717	164		548	914 575			-		0 431	55	465
3 Imports 4 From other		339 425	016			795 967		350	123	8:	9 672 25	24	683
5 Net receipts, total	7	819	542	8	585	251		350	123	170	0 128	80	148
7 /													
Transfers: 6 From other provinces	12	700	863	13	829	792		673	014	2 934	4 479	5 122	273
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	7	366 057	371	7	705	257		010	-		2 189	80	053
9 RECEIPTS, TOTAL	28	944	279	31	338	698	1	023	137	3 110	5 79 6	5 747	467
Disposition:													
Net deliveries:													
10 To refineries 11 To plants		808 172		5		214 852		948	263 374	2 351	1 428 3 742		-
12 For export 13 To other		613	190	2	546	264 093			-		624 (2)	1 852	099
14 Net deliveries, total	7	771	160	8	418	423	1	022	637	2 651	. 794	1 852	099
Transfers:													
15 To other provinces 16 To other pipelines	1	700 714	885		829 673				-	673	014	2 934	479
17 To interprovincial systems	6	708	989		250				-	12	189	545	046
18 Deliveries, total	28	895	897	31	171	870	1	022	637	3 336	997	5 331	624
19 Line losses and unaccounted for		-6	453		9	493			325	2	2 690		183
20 Inventory changes		54	835		157	335			175	-222	891	415	660
21 DISPOSITION, TOTAL	28	944	279	31	338	698	1	023	127	3 116	796	5 747	467

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 8 113 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1987 - Mars

- 1307	Mars				
t a b a u a a	Albaata	British Columbia	Northwest Territories		
tcnewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
metres	- mêtres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
926 4 445	4 993 352 1 463 699	189 823	125 348	Des champs pétrolifères	1
942	320 037	23 280	-	Importation Autres arrivages	2 3 4
313	6 777 088	213 103	125 348	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
173 375 983	125 252 6 533 970 418 233	623 601 334 859	Ē	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
844	13 854 543	1 171 563	125 348	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
204 040	1 398 663 35 696	580 656	-	Aux raffineries Aux usines	10
933	280 685 258 689	152 856 71 471	~	En vue de l'exportation Autres livraisons	12
177	1 973 733	804 983	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
273 286	4 974 774 1 426 593	216 714	125 252	À d'autres provinces	15 16
072	5 525 610	118 145	-	À des reseaux interprovinciaux	17
808	13 900 710	1 139 842	125 252	Total, livraisons	18
895	9 757	1 384	49	Fuites et autres pertes	19
069	-55 924	30 337	47	Variations de stocks	20
844	13 854 543	1 171 563	125 348	TOTAL. UTILISATION	21
	926 445 942 313 173 375 983 844 204 040 933 177 273 286 072 808 895	### Alberta ###################################	### Recommodate	## Alberta British Columbia Territories Territories	Columbia Territories Columbia Territories Columbia Territories Territories Columbia Territories Territories Columbia Territories Territories Columbia Territories Columbia Territories Columbia Territories Columbia Territories Columbia Territories Columbia Col

^{1/} I Compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines cubes de pétrole brut provenent des États Unis et retourné aux États-Unis

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	March 1986 Mars 1986	March - 1987	- Mars		
	Mars	Total	Québec	Ontario (1)	Manitob
lo.					
	cubic metres	s - mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:		120		220 000	
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 027 214 2 545 362 274 993 628 874	910 676 2 912 656 69 406 632 283	339 738	223 066 1 275 705 69 406 15 674	
5 Net receipts, total	4 476 443	4 525 021	339 738	1 583 851	
Transfers:					550 /
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 214 934 572 960 563 410	2 269 558 614 488 620 826	79 505 - - -	540 451 252 994	559 48 259 57
9 RECEIPTS, TOTAL	7 827 747	8 029 893	419 243	2 377 296	819 0
Disposition:					
Net deliveries:	430 923	393 077	51 550	94 491	22.4
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	430 923 1 836 499 239 470 1 895 061	2 134 010 219 366 1 820 018	233 703	1 201 288 156 810 (3) 671 435	30 1 238 1
14 Net deliveries, total	4 401 953	4 566 471	330 148	2 124 024	268
Transfers:					270
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 214 934 580 384 555 986	2 269 558 580 577 654 737	89 22 <u>4</u> -	79 505 - 252 994	279 250 8
18 Deliveries, total	7 753 257	8 071 343	419 372	2 456 523	807
19 Line losses and unaccounted for	1 596	2 569	-129	1 447	12
20 Inventory changes	72 894	-44 019		-80 674	
21 DISPOSITION, TOTAL	7 827 747	8 029 893	419 243	2 377 296	819

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

askat- newan(Alb	erta		Со	itish lumbia	Yukon		
		- m	ètre	s cubes	Br	itanniqu	е		-
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
10 9		1		755 757		2 858 3 46 7	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
	-		607	941	8	3 668	Ī	Importation Autres arrivages	
14 9	86	2	545	453	40	993	-	Total, arrivages nets	
								Transferts:	
960 9	04			-	120	568	8 668	Venant d'autres provinces	
08 2	61		614	488		-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
84 1	51	3	159	941	161	561	8 668	TOTAL, ARRIVAGES	
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
33 72	- 26		132	947		089	0 412	Aux raffineries	
47 27 42 33	7.4			472		394 810 585 (4)	8 413	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	
23 33	36	1	447	450	164	878	8 413	Total, livraisons nettes	
								Transferts:	
30 94 49 35			081		8	668	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
58 90	06		333	838		-	-	À des reseaux interprovinciaux	
2 53		3	143	410	173	546	8 413	Total, livraisons	
-2 03			3	310		536	257	Fuites et autres pertes	
3 64	6		13	221	-12	521	-2	Variations de stocks	
4 15			159		161		8 668		

 ⁽²⁾ Y compris les quantités transportées et les variation de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 (3) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 (3) Y compris 36 149 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	March 1986		Mai	ch -	1987	- Mars				
	Mars 1986		To	tal		Québe	С	Ontario	Manitoba	1(1)
No.										
	cubic	metres	- mètr	es cu	bes					
Receipts:										
Net receipts:										
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports	6 337 717 339 425	164 016	1	170 9 548 5 439 7 425 9	75 795	350	23	-	55 465 - 11 160	
4 From other										
5 Net receipts, total	7 819	542	8	585 2	251	350	123	-	66 625	
Disposition:										
Net deliveries:										
To refineries:										
6 Quebec 7 Ontario	880 1 940			948 2 351 4		349	623	-	4 463 26 780	
8 Manitoba 9 Saskatchewan 10 Alberta 11 British Columbia	81 1 321 584		1	95 2 398 8 580 8	663		-	-	-	
12 Refineries, total	4 808	425	5	374	214	349	623	-	31 243	
13 To plants 14 For export	172 2 613	437 190		162 546			-	-	31 249	
15 To other	177	108		335	093		-	-	-	
16 Net deliveries, total	7 771	160	8	418	423	349	623	-	62 492	
17 Line losses and unaccounted for	-6	453		9	493		325	-	47	
18 Inventory changes	54	835		157	335		175	-	4 086	
19 DISPOSITION, TOTAL	7 819	542	8	585	251	350	123	40	66 625	

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

EAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

ch -	1987 -	Mars					
atch	0W00	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
aton	ewall	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
c me	tres -	mètres cube	s				
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
1	054 2 926 746	4 829 198 1 545 649 - 332 636	189 849 - - 10 425	125 348	89 672	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation Autres arrivages	1 2 3 4
1 045	726	6 707 483	200 274	125 348	89 672	Total, arrivages nets	5
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
4.0.4	500					Aux raffineries:	
273	505	492 672 1 970 900	-	-	80 034	Québec Ontario Manitoba	6 7 8
20	932	74 272 1 365 812 292 532	15 988 179 735	16 863 108 389	-	Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	9 1C 11
398	151	4 196 188	195 723	125 252	80 034	Total, raffineries	12
661	926 020 933	159 926 1 845 882 330 160	:	:	8 113	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	13 14 15
065	030	6 532 156	195 723	125 252	88 147	Total, livraisons nettes	15
-4	577	12 116	1 384	49	149	Fuites et autres pertes	17
-14	727	163 211	3 167	47	1 376	Variations de stocks	18
045	726	6 707 483	200 274	125 348	89 672	TOTAL, UTILISATION	19

compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de ripe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total							uary vier			ruar rier		Mar			April Avril		May
Ne		1986			1987														
		cubic	met	res	- metr	es c	ubes		_										
	Receipts: Crude oil and equivalent: [1] Net receipts																		
1	From fields	19 3				696			122			403				914 575		-	
2	From processing plants Imports	2 0			4	562 610	650		576 606	377		437 564	478		439	795		-	
	From other	1 2			1	302	332		499	073		377	292		425	967		-	
5	Net receipts, total	23 9	82 3	370	25	172	319	8	805	221	7	781	847	8	585	251		-	
Б	Transfers	64 0	45	182	65	144	388	22	488	295	19	902	646	22	753	447		~	
	RECEIPTS, TOTAL	88 0	27 :	552	90	316	707	31	293	516	27	684	493	31	338	598		-	
	LPG's and products: (2		40	000	0	007	920		952	228	1	024	926		910	676		_	
	From processing plants From refineries	3 4 8 1			8	598			888	005		797	543		912	656		-	
10	Imports	1 8	23			204 596			72 503	890 623		461	043 077			406 283		-	
	From other					287				746		345		4	525	021		_	
12	Net receipts, total	13 8														872		_	
13	Transfers	10 1	06 !	583	10	725	151	3	567	814		652						_	
14	RECEIPTS, TOTAL	23 9	13	158	24	012	507	7	984	560	7	998	054	8	029	893		-	
15	Net receipts, total - All commodities	37 7	88	945	38	459	675	13	221	967	12	127	435	13	110	272		-	
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries:													-	0.04	0.44			
	To refineries	15 5	24 08				452 290			480 758			758 680			214 852		-	
18	To processing plants For export	7 2	70	734	7	617	656	2	714	427 578	2	356	965 277	2		264 093		-	
19	To other			806			948												
20	Net deliveries, total	23 8	26	716	25	101	346	8	724	243	7	958	680	ö	418	423		•	
21	Transfers	64 0	45	182	65	144	388	22	488	295	19	902	646	22	753	447		-	
22	Deliveries, total	87 8	71	898	90	245	734	31	212	538	27	861	326	31	171	870		-	
23	Line losses and unaccounted for		13			29	276			719			064			493		-	
	Inventory changes	. 1	69	042		41	697		75	259		-190	897		157	335		-	
25	DISPOSITION, TOTAL	88 0	27	552	90	316	707	31	293	515	27	684	493	31	338	698		-	
	LPG's and products: (2)																		
26	To refineries			632			479	1		680 326	1		722 976	2		077		-	
	To plants For export	9	089	372 027		814	312 503		337	501		257	636		219	366		-	
	To other	6 2	201	484	5	430	393	1	944	194	1	555	181			018		-	
30	Net deliveries, total	13 8	378	515	13	408	687	4	506	701	4	235	515	4	568	471		-	
31	Transfers	10	106	583	10	725	151	3	567	814	3	652	465	3	504	872		-	
32	Deliveries, total	23 9	385	098	24	133	838	8	174	515	7	887	980	8	071	343		-	
				601		-6	065		2	323		-10	957		2	569		_	
	line losses and unaccounted for Inventory changes			541			266			278		121	031			019		-	
25	DISPOSITION, TOTAL	23 9	913	158	24	012	507	7	984	560	7	998	054	8	029	893		-	

⁽¹⁾ Source. Table 1. (2) Source. Table 2.

ABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

146	July	August	September	October	November	December		
iin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Decembre		
oic mo	tros a motros	nuhon						N
ore me	tres - mètres	cubes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1) Arrivages nets:	
	-	-		-	-	-	Des champs pétrolifères	
	-	-	-		-		Des installations de traitement Importat ons	î.
		•	-				Autres arrivages	4
	•	•		-		-	Total, arrivages nets	5
	-	-		-	-	-	Transferts	į
	-			-			TOTAL, ARRIVAGES	
								7
							GPL et produits pétroliers(2);	
	-					-	Des usines de traitement Des raffineries	-
	-	•	· .		-	-	Importations	
						-	Autres arrivages	
			-	*	-	-	Total, arrivages nets	12
	-	•	-	-	-		Transferts	
	-	٠ .		-		-	TOTAL, ARRIVAGES	14
				-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
	-		-	-		-	Aux raffineries	14
		-			-	-	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
	-		-	-	-	•	Autres livraisons	
						-	Total, livraisons nettes	20
		-		-			Transferts	
				_			Total, livraisons	22
			-	-		-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	23
		-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers(2)	
	-	-		-	-	-	Aux raffineries Aux usines	2
			-		-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	2-
		-	-	-	•	•	Total, livraisons nettes	30
				-			Transferts	
	-	-		-	-		Total, livraisons	32
-	-					-	Fuites et autres pertes	
	-			-		-	Variations de stocks	
-	-	-	-			*	TOTAL, UTILISATION	3.5
-			-	-		-	Total, livraisons nettes -	36
							Tous les produits	

Source au tableau 1. Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	E	End of month - A	À la fin du	mois		
	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	GPL et	March - Mars			
		pétroliers	1987	1986		
	cubic metres - n	nètres cubes				
n Canada:						
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 444 312 2 854 174 5 298 486	721 327	3 141 020 3 575 501 6 716 521	3 101 572 3 818 296 6 919 868		
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 797 838 1 500 648 5 298 486 160 830	686 438	4 529 435 2 187 086 6 716 521 121 542	4 462 220 2 457 648 6 313 868 69 669		
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:						
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 758 691 487 576 2 246 267 -3 495	148 766 19 691 168 457 -4 731	1 907 457 507 267 2 414 724 -8 226	1 880 276 493 020 2 373 296 58 060		
Total:		000 202	6 236 892	6 342 496		
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 556 529 1 988 224 7 544 753 157 335	680 363 706 129 1 386 492 -44 019	2 694 353 8 931 245 113 316	2 950 668 9 293 164 127 729		
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation						
	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	GPL et produits pétrolier	March 1987	Mars 1986		
Trunk Lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 501 829	2 338 570	9 840 399	9 500 470		
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -	891.1	512.1	757.8	780.4		





April 1987

Oil pipe line transport

Avril 1987

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551

Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)

Yukon and Northern B.C.

(area served by

NorthwesTel Inc.)

Call collect 403-420-2011

Zenith 0-8913

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie. Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

Yukon et nord de la C.-B.

NorthwesTel Inc.)

(territoire desservi par la

Appelez à frais virés au 403-420-2011 NorthwesTel Inc.)

7énith 0-8913

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

April 1987

Oil pipe line transport

Avril 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1987

July 1987 5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Juillet 1987 5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année

Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, n° 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de l Loi sur la statistique relatives au secre

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques

This publication was prepared under the direction of:

- , **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

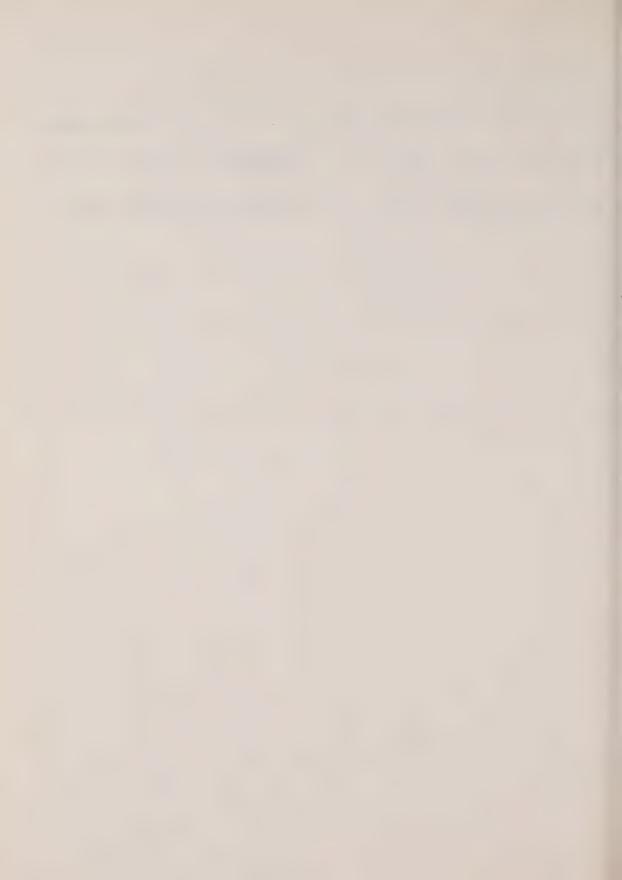
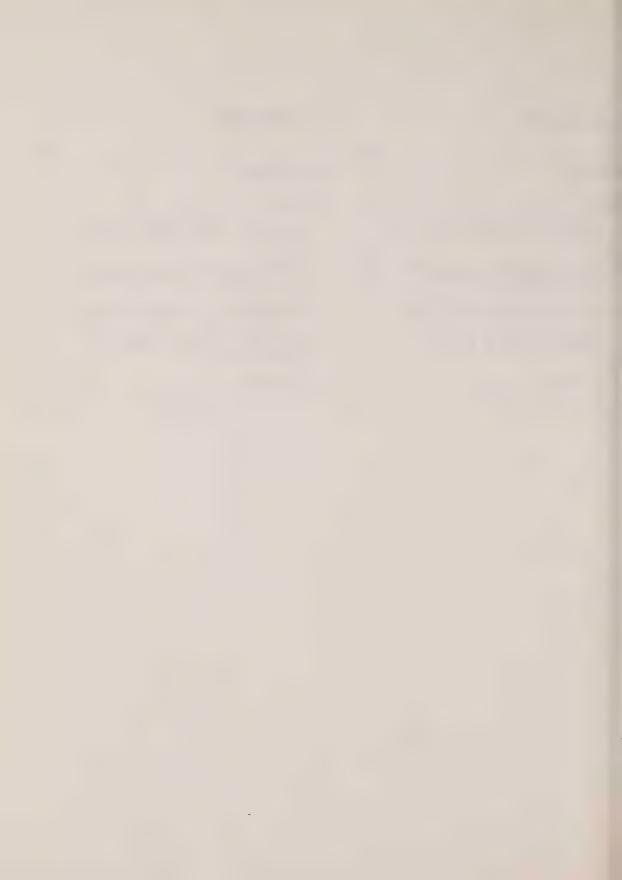


TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

				. 490
41	ghlights	7	Faits Saillants	7
Га	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
3 .	Receipts and Disposition of Crude Dil and Pentanes Plus, by Source	12	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
1.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
5.	Inventories	16	5. Inventaires	16
S .	Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16

Page



HIGHLIGHTS

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April increased 7.2% to 12 119 774 cubic metres from 11 304 292 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 667 769 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 4.5%), 314 978 cubic metres of imported crude oil, (up 5.4%), 4 069 875 cubic metres of domestic LPG's and products (up 13.2%), and 67 152 cubic metres of imported LPG's and products (down 9.7%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois d'avril les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 7.2%, s'élevant à 12 119 774 mètres cubes, en comparaison de 11 304 292 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 667 769 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 4.5%; 314 978 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 5.4%; 4 069 875 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 13.2%; et 67 152 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 9.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	April 1986	April - 1987	- Avril		
	Avril 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 283 011 692 463 298 892 361 191	5 994 869 1 305 590 314 978 367 310	230 868	49 523 84 110 26	51 722 - 21 497
5 Net receipts, total	7 635 557	7 982 747	230 868	133 659	73 219
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	12 669 594 7 177 671 1 102 926	12 616 430 7 669 796 1 143 533	508 220	2 445 426	4 821 251 73 443 428 910
9 RECEIPTS, TOTAL	28 585 748	29 412 506	739 088	2 590 503	5 396 823
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	4 521 844 194 970 2 871 091 357 925	4 757 383 158 249 2 867 601 313 892	661 627 77 497 - -	2 166 202 40 682 232 451(2)	2 159 991
14 Net deliveries, total	7 945 830	8 097 125	739 124	2 439 335	2 159 991
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	12 669 594 1 518 403 6 762 194	12 616 430 1 734 845 7 078 484	- - -	508 220 - 11 418	2 444 017 502 353
18 Deliveries, total	28 896 021	29 526 884	739 124	2 958 973	5 106 361
19 Line losses and unaccounted for	-5 467	-7 006	-56	-8 712	2 531
20 Inventory changes	-304 806	-107 372	20	-359 758	287 931
21 DISPOSITION, TOTAL	28 585 748	29 412 506	739 088	2 590 503	5 396 823

in Manitoba and United States.

(2) Includes 7 759 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Apri	- 1987	- /	vri	1						
Sask	atchewan	ΔΙ	ber:	t a		itish lumbia		thwest		
Jaak	2 (07) (07)		501			lombie- itannique		ritoires Nord-Duest		No
subio	metres	- m	ètro	es cub	es					
									Arrivages:	
25.0									Arrivages nets:	
	254 957	1	251	1 51 5 1 110		81 972	123	406	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation	1 2 3
52	776		275	038		17 973		-	Autres arrivages	3
813	987	6	407	663	1	99 945	123	406	Total, arrivages nets	5
000	980			0.40		0.4 00.4			Transferts:	
719	257	6	508	349 561		24 204 68 535		_	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	6 7
273	032		430	173		~		~	Venant des réseaux interprovinciaux	8
900	256	13	469	746	1 1	92 684	123	406	TOTAL, ARRIVAGES	9
									Utilisation:	
									Livraisons nettes:	
	032 281	1		099 789	6	94 423		-	Aux raffineries	10
	-		357	937		17 222		-	Aux usines En vue de l'exportation	11 12
16	503		227	443		69 946			Autres livraisons	13
66	816	1	810	268	8	81 591		-	Total, livraisons nettes	1.4
									Transferts:	
822	660	4	710	184			100	240		15
39	456	1	457	406		37 983	123	349	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	16
352	833	5	481	328	1	30 552		-	À des reseaux interprovinciaux	17
881	765	13	467	186	1 2	50 126	123	349	Total, livraisons	18
	111		- 2	821		1 839		102	Fuites et autres pertes	19
18	380		5	381	-	59 281		-45	Variations de stocks	20
900	256	13	469	746	1 1	32 684	123	406	TOTAL, UTILISATION	21
1 Y									raire aux États-Unis et les variations est mat	VES

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations es mai vei de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 7 759 de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	April 1986	April - 1987	April - 1987 - Avril										
	Avril 1986	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba								
lo.	cubic metres	- mètres cubes											
	00010 11101100												
Receipts:													
Net receipts:													
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	902 848 2 247 022 74 339 444 526	880 854 2 619 848 67 152 569 173	375 577 - -	251 185 1 141 101 67 152	- - -								
5 Net receipts, total	3 668 735	4 137 027	375 577	1 459 438	-								
Transfers:													
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	1 915 517 525 421 401 955	1 903 541 552 257 365 709	103 356	360 852 - 35 354	480 724 257 769								
9 RECEIPTS, TOTAL	6 511 628	. 6 958 534	478 933	1 855 644	738 493								
Disposition:													
Net deliveries:													
O To refineries 1 To plants	268 974 1 426 426	373 765 1 878 096	75 022 243 433	70 088 1 100 277	30 695								
2 For export 3 To other	133 920 1 837 576	171 364 1 808 121	45 211	82 783(3) 590 929	252 094								
14 Net deliveries, total	3 666 896	4 231 346	363 666	1 844 077	282 789								
Transfers:													
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	1 915 517 492 680 434 696	1 903 541 596 626 321 340	115 065	103 356 35 354	201 007 248 990 8 779								
18 Deliveries, total	6 509 789	7 052 853	478 731	1 982 787	741 565								
9 Line losses and unaccounted for	18 563	2 737	202	2 715	5								
20 Inventory changes	-16 724	-97 056	-	-129 858	-3 077								
21 DISPOSITION, TOTAL	6 511 628	6 958 534	478 933	1 855 644	738 493								

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

ABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

pril	- 191	87 - Avril				
aska hewa	it- in(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
ubic	metre	es - mètres cube	s			
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	722 243	614 154 1 070 426	3 793 26 501	-	Des installations de traitement	1
	650	548 577	5 946	-	Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	1 2 3 4
32	615	2 233 157	36 240	•	Total, arrivages nets	5
					Transferts:	
	970 701	E97 EE6	125 693	5 946	Venant d'autres provinces	6
72	586	537 556	-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	7 8
946	872	2 770 713	161 933	5 946	TOTAL, ARRIVAGES	9
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
159	E72	117 840 310 977	110 815		Aux raffineries	10
69	125	16 999 835 569	27 480 2 457 26 186(4)	5 562 - -	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	11 12 13
286	929	1 281 385	166 938	5 562	Total, livraisons nettes	14
					Transferts:	
525 51 35	358	952 663 296 278 241 278	5 946	=	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	15 16
399	720	2 771 604	172 884	5 562	Total, livraisons	18
-5	115	4 557	10	363	Fuites et autres pertes	19
52	267	-5 448	-10 961	21	Variations de stocks	20
146	872	2 770 713	161 933	5 946	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	April 1986	April - 1987	- Avril		
No.	Avril 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
10.	cubic metres	- mètres cubes			
	00010 11101100				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 283 011	5 994 869	-	-	51 722
2 From processing plants 3 Imports	692 463 298 892	1 305 590 314 978	230 868		
4 From other	361 191	367 310	•	-	810
5 Net receipts, total	7 635 557	7 982 747	230 868	-	52 532
Disposition:					
Net deliveries:					
Net deriveries.					
To refineries:					
6 Quebec	793 128	661 627	230 904	-	8 483
7 Ontario 8 Manitoba	1 901 323	2 166 202	-	-	10 620
9 Saskatchewan	85 375 1 167 061	41 032 1 194 099	-	-	-
10 Alberta 11 British Columbia	574 957	694 423	-	•	-
12 Refineries, total	4 521 844	4 757 383	230 904	-	19 103
12 Refineries, total	7 321 077	4 137 333			
13 To plants 14 For export	194 970 2 871 091	158 249 2 867 601	-	-	33 653
15 To other	357 925	313 892	-	-	-
16 Net deliveries, total	7 945 830	8 097 125	230 904		52 756
TO NEL GELLYCITES, LUCEI					
17 Line losses and unaccounted for	-5 467	-7 006	-56	-	-101
The tosses and unaccounted to	3 401				
18 Inventory changes	-304 806	-107 372	20	-	-123
19 DISPOSITION, TOTAL	7 635 557	7 982 747	230 868	-	52 532

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

BLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

ril - 198	7 - Avril					
okate	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
skat- ewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
oic metre	s - mètres cub	es				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
365 292 2 944	4 770 223 1 302 646	184 226	123 406	-	Des champs pétrolifères	1
73 592	284 074	8 834	-	84 110	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	1 2 3 4
941 828	6 356 943	193 060	123 406	84 110	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
33 632 49 870	388 608 1 830 458	-	-	75 254	Québec Ontario	6 7
4 509	36 523 1 138 186	17 870	38 043	-	Manitoba Saskatchewan Alberta	8 9 10
•	435 867	173 250	85 306		Colombie-Britannique	11
88 011	3 829 642	191 120	123 349	75 254	Total, raffineries	12
2 944 72 064	155 305 2 154 125	Ī.	-	7 759	Aux usines En vue de l'exportation	13
16 503	297 389	-	-		Autres livraisons	15
79 522	6 436 461	191 120	123 349	83 013	Total, livraisons nettes	16
346	-9 423	1 839	102	287	Fuites et autres pertes	17
38 040	-70 095	101	-45	810	Variations de stocks	18
41 828	6 356 943	193 060	123 406	84 110	TOTAL, UTILISATION	19

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-unis et les var ations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

			year-to				January Janvier		February Fevrier		March Mars		April Avril			May Mai			
No.		1986		1987	7														
		cubic	metres	- mèti	es	cubes													
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																		
	From fields		8 625 4 183			593 203		122 576			403 437			170 548	914 575	5	994 305	869 590	
3	From processing plants Imports	1 61	0 155	1	925	628 642		606 499	377		564 377	478	·	439	795 967		314	978 310	
	From other		7 927			066	R	805			781		8		251			747	
	Net receipts, total		5 373			147		488			902			753				759	
	Transfers	116 6				213		293			684			338				506	
7	RECEIPTS, TOTAL	110 6	3 300	118	123	213	31	200	310		904	495		550					
	LPG's and products: (2)	4.4	E 000		700	C 9 4		050	220	1	024	200		910	676		880	854	
9	From processing plants From refineries	10 38	15 068 16 552		218	684 052	2	888			797		2	912	656 406	2	619	848 152	
10	Imports From other		7 439 6 251	2		491 156			890 623			077			283			173	
12	Net receipts, total	17 47	5 310	17	424	383	4	416	746	4	345	589	4	525	021	4	137	027	
13	Transfers	12 94	19 476	13	546	658	3	567	814	3	652	465	3	504	872	2	821	507	
14	RECEIPTS, TOTAL	30 43	4 786	30	971	041	7	984	560	7	998	054	8	029	893	6	958	534	
15	Net receipts, total - All commodities	49 09	33 237	50	579	449	13	221	967	12	127	436	13	110	272	12	119	774	
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																		
	Net deliveries:																		
16 17	To refineries To processing plants		16 02 9	20		835 539		70	480 758		206	758 680		162	214 852		158	383 249	
18 19	For export To other		11 825 30 731			257 840	2	714 355	427 578			965 277	2		264 093			601 892	
20	Net deliveries, total	31 7	72 546	33	198	471	8	724	243	7	958	680	8	418	423	8	097	125	
21	Transfers	84 9	35 373	86	574	147	22	488	295	19	902	646	22	753	447	21	429	759	
22	Deliveries, total	116 7	57 919	119	772	618	31	212	538	27	861	326	31	171	870	29	526	884	
23	Line losses and unaccounted for		18 855			270			719			064			493			006	
	Inventory changes		35 764			675			259			897			335			372	
25	DISPOSITION, TOTAL	116 6	13 300	119	729	213	31	293	516	27	584	493	31	338	698	29	412	506	
	LPG's and products: (2)																		
	To refineries		68 606			244	4		680 326			722 976	2		077	1		765 096	
27 28	To plants For export	1 0	43 798 93 947		985	867		337	501		257	636		219	366		171	364 121	
	To other		39 060			514			194			181			018			346	
	Net deliveries, total		45 411			033			701			515							
	Transfers		49 476			658			814			465			872			507 853	
32	Deliveries, total		94 887	31		691	8		515	7		980	8		343	1			
	Line losses and unaccounted for Inventory changes		48 164 18 265			328			323 278			957			569 019			737 056	
35		30 4	24 786	30	971	041	7	984	560	7	998	054	8	029	893	6	958	534	
	Net deliveries, total - All commodities	49 3	17 957	50	838	3 504	13	330	944	12	194	195	12	984	894	12	328	471	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

}	July	August	September	October	November	December		
	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
c metr	es - mètres ci	ihes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
	1		-	-	-	-	Des champs pétrolifères	
	_			_		-	Des installations de traitement Importations	
			-	-	-	-	Autres arrivages	
			_	-			Total, arrivages nets	
	-				-		Transferts	
				_			TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers(2):	
	~			_	-	-	Des usines de traitement Des raffineries	
	-	-		-	-	~	Importations	
	•	-		-	-	-	Autres arrivages	
60				-	-	-	Total, arrivages nets	
	-	40.	-	-		-	Transferts	
-	-						TOTAL, ARRIVAGES	
-		-		-		-	Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
-	_			_			Aux raffineries	
	-		-	-	-	•	Aux usines de traitement	
-			-		-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
-						_	Total, livraisons nettes	
			_			_	Transferts	
	•	•	•	•	0	•	Total, livraisons	:
				-		-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	- 2
ь			0			_	TOTAL, UTILISATION	2
							GPL et produits pétroliers(2):	
-	~			64		-	Aux raffineries	2
			-	-	-		Aux usines En vue de l'exportation	2
-	*	•	-	-		-	Autres livraisons	2
+							Total, livraisons nettes	3
							Transferts	3
							Total, livraisons	3
								3
		-	-	-	-	-	fuites et autres pertes Variations de stocks	3
							TOTAL, UTILISATION	3
				-	•			31
-	-	•		-	n	**	Total, livraisons nettes - Tous les produits	3

¹⁾ Source au tableau 1. 2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

		End of month -	À la fin du	mois				
	Crude oil	LPG's and products	Total	Total				
	Pétrole brut	GPL et	April -	Avril				
		pétroliers	1987	1986				
	cubic metres -	mètres cubes						
In Canada:								
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 391 132 2 911 973 5 303 105	614 289 1 069 207 1 683 496	3 005 421 3 981 180 6 986 601	3 021 504 3 693 806 6 715 310				
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 773 676 1 529 429 5 303 105 4 619	791 241 892 255 1 683 496 -27 771	4 564 917 2 421 684 6 986 601 -23 152	4 431 665 2 283 645 6 715 310 -204 558				
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:								
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 732 365 401 911 2 134 276 -111 991	179 558 13 683 193 241 -5 013	1 911 923 415 594 2 327 517 -117 004	1 867 948 388 376 2 256 324 -116 972				
Total:								
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 506 041 1 931 340 7 437 381 -107 372	927 733 903 723 1 831 456 -32 784	6 433 774 2 835 063 9 268 837 -140 156	6 299 613 2 672 021 8 971 634 -321 530				
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation								
	Crude oil	LPG's and products	Total					
	Pétrole brut	GPL et	April -	Avril				
		pétroliers	1987	1986				
Trunk Lines - Conduites principales:								
Cubic metre kilometres - Total - '000 (ilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 193 941	2 395 268	9 589 209	9 606 711				
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilométres par mètre cube -	888.5	566.1	777.8	827.3				





Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

May 1987

Oil pipe line transport

Mai 1987

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by

NorthwesTel Inc.) Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7278

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Dutre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au céntre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

lerre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

(territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.)

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011

Zénith 0-8913

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

May 1987

Oil pipe line transport

Mai 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

August 1987

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year

Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A QS9.

Août 1987

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année

Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, n° 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de stistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de Loi sur la statistique relatives au secr

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

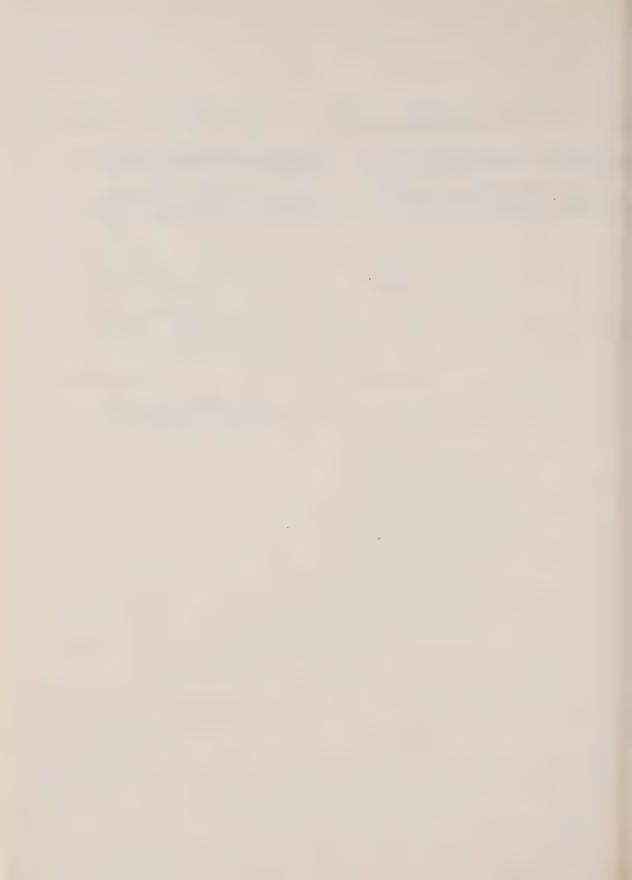
CAÉ Classification des activités économique

s publication was prepared under the ection of:

Denis Desjardins, Director, Industry Division

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



E OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
lights	7	Faits Saillants	7
ē		Tableau	
ummary of Pipe Line Movements of rude Dil and Pentanes Plus, by rovince	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	8
ipe Line Movements of Liquefied etroleum Gases and Petroleum roducts, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	10
eceipts and Disposition of Crude il and Pentanes Plus, by Source	12	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
ummary of Pipe Line Movements, by ommodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	14
nventories	16	5. Inventaires	16
perating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	16

Page



GHTS

receipts of crude oil and equivalent, ied petroleum gases and petroleum gases through Canadian oil pipe lines g May increased 4.0% to 12 565 992 metres from 12 083 641 cubic metres in same period in the preceding year. In the same period in the preceding year. In the crude oil and equivalent, (up 269 462 cubic metres of imported oil, (down 19.3%), 4 203 387 cubic of domestic LPG's and products (up and 73 977 cubic metres of imported and products (up 4.9%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois mai les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.0%, s'élevant à 12 565 992 mètres cubes, en comparaison de 12 083 641 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 019 166 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.9%; 269 462 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 19.3%; 4 203 387 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 8.1%; et 73 977 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 4.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	May 1986		Ма	y - 191	87 - Mai						
	Mai 1986										Ī
			То	tal	(Québec	Onta	rio	M	Mani	to
No.											
	cubic	metre	s - mètres	cubes	S						Ì
Receipts:											
Net receipts:											
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	333	137 733 993 623	1 5	063 566 548 181 269 462 407 419	1 2 1	91 328	24	- 4 690 3 134 81			54
5 Net receipts, total	8 123	486	8 :	288 628	3 1	91 328	132	905			10
Transfers:											
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 348 7 730 1 242	677	7 6	484 055 627 230 150 306)	80 406		558 - 968	4	996 80 447	507
9 RECEIPTS, TOTAL	30 445	803	29 5	550 21 9	4	71 734	2 325	431	5	604	
Disposition:											
Net deliveries:											
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	4 781 226 3 038 233	111 321	3 3	340 540 23 452 305 206 86 024		42 280 29 553 - -	54	280 690 369	2	630	,
14 Net deliveries, total	8 279	344	8 4	55 222	4	71 833	2 373	339	2	630	
Transfers:											
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 348 1 466 7 507	070	1 6	84 055 55 253 22 283		-		406 968		181 527	
18 Deliveries, total	30 601	661	29 7	16 813	41	71 833	2 664	713	5	339	
19 Line losses and unaccounted for	-15	548		-8 640		45		626		1	
20 Inventory changes	-140	310	-1	57 954		-144	-339	908		262	
21 DISPOSITION, TOTAL	30 445	803	29 5	50 219	47	71 734	2 325	431	5	504	

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated invento in Manitoba and United States.
 Includes 9 919 cubic metres of United States oil re-exported to the United States. oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lim

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

					Brit	i s h mbia	Nor	thwest		
ask	atchewan	Albe	ert	а	Colo	mbie-	Ter	ritoires		
ubi	metres	- mėi	tre	s cube		annique	dυ	Nord-Ouest		
4511	, me tres	line i		3 Cube	.5					
									Arrivages:	
									Arrivages nets:	
807	7 862 1 562	4 9	148 188	094 929	17:	9 458	73	482	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
53	012	3	109	704	1:	9 274		50 To	Importation Autres arrivages	
865	436	6 7	46	727	191	3 732	73	482	Total, arrivages nets	
									Transferts:	
732	611 269	6 4	28	287 410		7 293 6 436		es es	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
333	441	3	58	719		-		_	Venant des réseaux interprovinciaux	
315	757	13 6	07	143	1 152	461	73	482	TOTAL, ARRIVAGES	
									Utilisation:	
									Livraisons nettes:	
	684 355	1 4		699 854	618	597		-	Aux raffineries Aux usines	
-5	871	3	19	070 895	78	980		-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1 1 1
245	168	2 0	36	518	697	577		-	Total, livraisons nettes	1
									Transferts:	
	900 708	4 95	51	904	0.25	-	73	287	À d'autres provinces	1
	002	5 39	36	716	151	132 304		-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1
307	778	13 77	75	551	1 084	013	73	287	Total, livraisons	1
1	388	-1	0	364	-2	342	:	202	Fuites et autres pertes	1
6	591	-15	8	044	70	790		-7	Variations de stocks	2
315	757	13 60	17	1.4.2	1 152	451	73 4	102	TOTAL, UTILISATION	2

de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 9 919 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	May 1986	May - 1987 -	Mai		
	Mai 1986	Total	Québec	Ontario (1)	Manitob
0.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	959 026 2 463 306 70 522 467 301	1 007 511 2 436 693 73 977 759 183	346 925 - -	323 833 1 025 102 73 977 20 885	-
5 Net receipts, total	3 960 155	4 277 364	346 925	1 443 797	-
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	1 962 198 494 703 458 776	2 291 092 560 778 530 820	56 751 - -	640 536 - 224 019	523 811 - 202 336
9 RECEIPTS, TOTAL	6 875 832	7 660 054	403 676	2 308 352	726 147
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants	249 197 1 870 463	331 413 1 968 224	56 751 203 585	78 721 1 105 871	23 841
12 For export 13 To other	145 938 1 623 284	127 399 1 617 485	36 558	78 379 (3) 567 875	191 044
14 Net deliveries, total	3 888 882	4 044 521	296 894	1 830 846	214 885
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	1 962 198 480 797 472 682	2 291 092 513 348 578 250	107 028	56 751 - 224 019	308 339 192 050 10 288
18 Deliveries, total	6 804 559	7 427 211	403 922	2 111 616	725 560
19 Line losses and unaccounted for	1 222	12 534	-246	6 675	-893
20 Inventory changes	70 051	220 309	-	190 061	1 48
21 DISPOSITION, TOTAL	6 875 832	7 660 054	403 676	2 308 352	726 147

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 21 874 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

ask:	at- an(2)	Alberta	3		tish umbia ombie-	Yukon		
ude t				Brit	annique			
UDIO	c metre:	s – mètre	s cubes					
							Arrivages:	
							Arrivages nets:	
	9 613	668 1 038	393 741		672 922	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
13	354	717	840		104	-	Importation Autres arrivages	
30	970	2 424	974	30	698	-	Total, arrivages nets	
							Transferts:	
933	280 666	5.47	112	129	610	7 104	Venant d'autres provinces	
104	465	547	-		-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
082	381	2 972	086	160	308	7 104	TOTAL. ARRIVAGES	
							Utilisation:	
							Livraisons nettes:	
134	508	101 477		94 1 15 1		7 056	Aux raffineries Aux usines	
35	540 250	11 757	998	1 4		7 050	En vue de l'exportation Autres livraisons	
							000000 11010100115	
215	298	1 347	917	131 6	25	7 056	Total, livraisons nettes	
							Transferts:	
50	980 201	1 062 271		7 1	04	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
67	930	276	015		-	-	À des reseaux interprovinciaux	
78Z	409 75	2 957		138 7		7 056	Total, livraisons	1
	-103	6			44	47	Fuites et autres pertes	1
	103	/	535	21 3	35	1	Variations de stocks	2
102	381	2 972	085	160 3	00	7 104	TOTAL, UTILISATION	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris 21 874 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	May 1986	May - 1987 -	Mai		
	Mai 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	96 732 137	6 063 566	-	-	54 670
2 From processing plants 3 Imports	702 733 333 993	1 548 181 269 462	191 328	•	20. 201
4 From other	354 623	407 419	-	-	20 201
5 Net receipts, total	8 123 486	8 288 628	191 328	-	74 871
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	727 79 0 2 088 767	442 280 2 042 280	191 427		20 006
7 Ontario 8 Manitoba	-	244 684		-	-
9 Saskatchewan 10 Alberta	255 630 1 084 373	1 492 699	-	-	
11 British Columbia	625 176	618 597	-	-	
12 Refineries,total	4 781 736	4 840 540	191 427	-	20 006
13 To plants	226 111	123 452	-	-	
14 For export 15 To other	3 038 321 233 176	3 305 206 186 024	~~ ~~	-	50 688
16 Net deliveries, total	8 279 344	8 455 222	191 427		70 694
17 Line losses and unaccounted for	-15 548	-8 640	45	-	-151
18 Inventory changes	-140 310	-157 954	-144		4 328
19 DISPOSITION, TOTAL	8 123 486	8 288 628	191 328	-	74 871
				-	

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

ABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

					la i	- Mai	1987 -	у -
		United States	Northwest Territories	British Columbia	lberta	A 1 b		
No		États- Unis	Territoires du Nord-ouest	Colombie- Britannique	iberta	AIDE		ska1 ewar
w					mètres cubes	es - mė	metres	bic
	Arrivages:							
	Arrivages nets:							
1 2 3	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation Autres arrivages	78 134	73 482 - - -	173 784 - 9 825	792 274 545 371 - 318 973	1 54	356 810 - 420	
5	Total, arrivages nets	78 134	73 482	183 609	656 618	6 65	586	030
	Utilisation:							
	Livraisons nettes:							
	Aux raffineries:				235 779	22	774	15
6 7 8 9	Québec Ontario Manitoba	70 037	-	-	667 781	1 66	456	284
9 10 11	Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	-	73 287	10 040 168 067	211 014 482 659 377 243	1 48:	570 - -	33
12	Total, raffineries	70 037	73 287	178 107	974 476	3 97	200	333 :
13 14 15	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	9 919	- - -	-	120 642 540 774 191 895	2 540	310 325 371	2 1 703 1 -5 1
16	Total, livraisons nettes	79 956	73 287	178 107	827 787	6 827	364	33 !
17	Fuites et autres pertes	2	202	-2 342	-9 302	- (106	2 9
18	Variations de stocks	-1 824	-7	7 844	161 867	-161	284	-6 2
19	TOTAL, UTILISATION	78 134	73 482	183 609	656 618	6 656	186	30 5
	Variations de stocks	-1 824	-7	7 844	161 867	-161	84	-6 2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Un's et 'es var'ations de stooms de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

				umula		:			January Janvier			February Fevrier			March			April Avril			May	
No.		198	6		198	.7		•														
		cub	ic m	etres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
2	From fields From processing plants Imports From other	3 1	456 944	762 916 148 587	7 2	416 195	159 384 090 433	1	576 606	787 984 377 445		437 564	023 054 478 292		548 439	914 575 795 967		305 314	869 590 978 310	- 1	060 548 269 400	8 1 9 4
5	Net receipts, total	39	741	413	41	347	066	8	708	593	7	78	847	8	585	251	7	982	747	8	288	8 6
6	Transfers	107	317	690	107	642	482	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	26	1 5
7	RECEIPTS, TOTAL	147	059	103	148	989	548	31	003	632	27	684	493	3 1	338	698	29	412	506	29	550	0 2
	LPG's and products: (2)																					
10	From processing plants From refineries Imports	12	849 567	094 858 961	13	348	929 177	2	888 72	856 005 890		797 52	926 543 043	2	912 69	676 656 406		5 19 69	658 032 861			6 6
	From other			552		970				623			077			283			037		759	
	Net receipts, total			465		876				374			589			021			588		277	
13	Transfers			153		663				442			465			872			140		382	
14	RECEIPTS, TOTAL			618	39	540	545	8	177	816	7	998	054	8	029	893	7	674	728	7	660	0 0!
15	Net receipts, total - All commodities	61	176	878	63	224	002	13	221	967	12	127	436	13	110	272	12	198	335	12	565	5 99
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																					
	Net deliveries:																					
17 18	To refineries To processing plants For export To other	13	830 180	765 072 146 907	13	585 721 790 555	991 463	2	70 714	480 758 427 578		206 356	758 680 965 277		162 546	214 852 264 093		158 867	383 249 601 892	3	827 136 305 186	26
20	Net deliveries, total	40	051	890	41	653	693	8	724	243	7	958	680	8	418	423	8	097	125	8	455	5 22
21	Transfers	107	317	690	107	642	482	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	59
22	Deliveries, total	147	369	580	149	296	175	31	019	282	27	861	326	31	171	870	29	526	884	29	716	81
	Line losses and unaccounted for Inventory changes			403 074		11 -317	327 954			7 19 3 6 9			064 897			190 638			006 372		- 8 - 157	95
25	DISPOSITION, TOTAL	147	059	103	148	989	548	31	003	632	27	584	493	3 1	338	698	29	412	506	29	550	22
	LPG's and products: (2)																					
26	To refineries	1	717	803		744	034		383	680		221	722		303	077		305	042		331	4.1
27	To plants For export	8	814	261 885	9	964 159	941	1	941	326 501	1	979	976 636	2	134	010		941	405		968	22
	To other			344		565				194			181	1	820				549		617	
30	Net deliveries, total	21	434	293	21	535	009	4	606	701	4	235	515	4	565	471	4	081	801	4	044	52
31	Transfers	15	865	153	17	663	609	3	664	442	3	652	465	3	504	872	3	459	140	3	382	69
32	Deliveries, total	37	299	446	39	198	618	8	271	143	7	887	980	8	071	343	7	540	941	7	427	21
	Line losses and unaccounted for			386			259			323			957 031		4 - 46	872			031		12	53
33 34	Inventory changes		-48	214		347	180		-95	000		121	001		40	222		147	818		LLV	30
		37		618	39	540				816	7		054	8	029		7		728	7	660	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

ABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

6	July	August	September	October	November	December		
n	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
c metr	es - mètres cu	ibes						
							Arrivages: Brut et équivalent!!!	
							Arrivages nets	
-		1		-	-	-	Des champs pétrolifères	
-	-	-	-	-	_	_	Des installations de traitement Importations	
	_	-	-	-	-		Autres arrivages	
-				-		-	Total, arrivages nets	
		-	~	-	-	-	Transferts	
-		-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers (2	
-	-	-	w.	_			Das usinos do arrizomena	
-	-	-	-	-	-	-	Des usines de traitement Des raffineries	
-	-	-	-	-	-	-	Importations	
			_	_	-	-	Autres arrivages	
-		•	*				Total, arrivages nets	
		-	-	•	-		Transferts	
	-	۰	-	-	44	-	TOTAL, ARRIVAGES	
-						-	Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1): Livraisons nettes:	
							LIVIGISONS NELLES.	
-		-	•	-	~	-	Aux raffineries	
_	_	_		-	-		Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
-		-		-		-	Autres livraisons	
							Total, livraisons nettes	
	_			_	_		Transferts	
_	_			_			Total, livraisons	
-	-		-	-	-		Fuites et autres pertes Variations de stocks	
-	•	-	-				TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers (2) :	
			_	_		_	Aux raffineries	
	-	-		-			Aux usines	
	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	- 1
	_	-		-	-	*	Autres livraisons	-
-				•	•		Total, livraisons nettes	3
-	*	*		-	-		Transferts	3
	-	-	۰	-	-	**	Total, livraisons	3
-	-			-		-	fuites et autres pertes Variations de stocks	3
					·			3
	•	-	*	*	•		TOTAL, UTILISATION	
-				_		-	Total, livraisons nettes -	3

Source au tableau 1. Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

		End of month - À la fin du mois					
	Crude oil LPG's and products		Total				
	Pétrole brut	GPL et produits	May -	Mai			
		pėtroliers	1987	1986			
	cubic metres -	mètres cubes					
n Canada:							
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 406 020 2 714 590 5 120 610	857 051 1 012 224 1 869 275	3 263 071 3 726 814 6 989 885	2 928 717 3 788 02 6 716 73 8			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 631 831 1 488 779 5 120 610 -88 170	983 383 885 892 1 869 275 233 881	4 615 214 2 374 671 6 989 885 145 711	4 430 264 2 286 474 6 716 738 1 428			
Canadian Dil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 0. Total 1. Change - Fluctuations	1 727 137 337 355 2 064 492 -69 784	170 616 9 053 179 669 -13 572	1 897 753 346 408 2 244 161 -83 356	1 834 501 350 138 2 184 637 -71 687			
Total:							
12. Lines - Conduites 3. Tanks - Réservoirs 4. Total 15. Change - Fluctuations	5 358 968 1 826 134 7 185 102 -157 954	1 153 999 894 945 2 048 944 220 309	6 512 967 2 721 079 9 234 046 62 355	6 264 765 2 636 610 8 901 375 -70 259			
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation							
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	May -	Mai			
		petioners	1987	1986			
runk Lines - Conduites principales:							
Subic metre kilometres - Total - '000 ilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 327 336	2 080 029	9 407 365	10 079 303			
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube —	866.6	514.3	752.6	828.3			





Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

June 1987

Oil pipe line transport

Juin 1987

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmontor.	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTe! Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories
(area served by
NorthwesTel Inc.)
Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, KIA OTE.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spé ciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011

Zénith 0-8913

Comment commander les publications

(territoire desservi par la NorthwesTe! Inc.)

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KTA 076.

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018) Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

June 1987

Oil pipe line transport

Juin 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

September 1987

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year

Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition. Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A OS9

Septembre 1987

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année

Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, nº 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . figures not available.
- . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

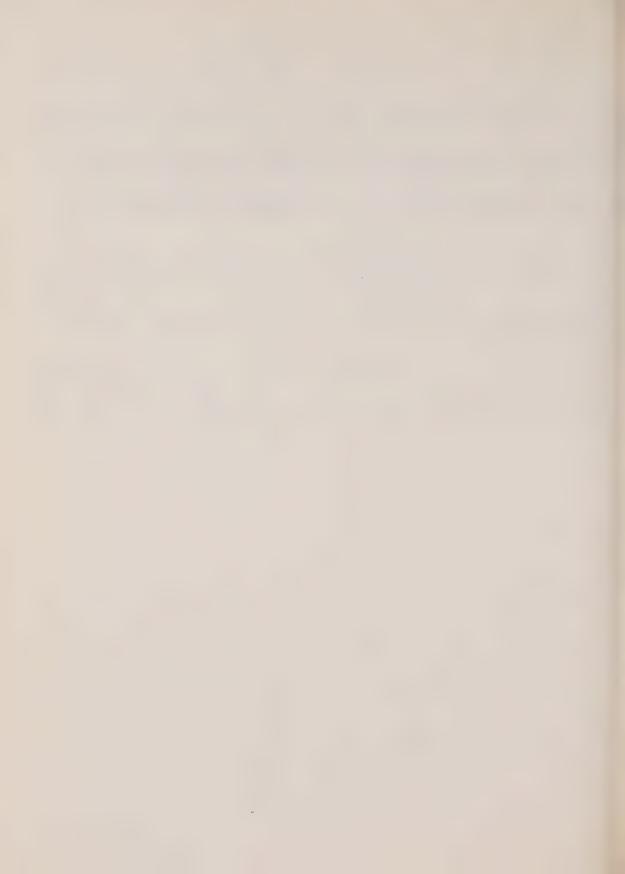
- n.c.a. non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ Classification des activités économiques.

s publication was prepared under the ection of:

Denis Desjardins, Director, Industry Division

Cette publication a été rédigée sous la direction

- . Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



ABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
gh1 i ghts	7	Faits Saillants	
ıb1e		Tableau	
Summary of Pipe Line Movements of Crude Dil and Pentanes Plus, by Province	8	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	
Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	
Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	
Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	
Inventories	16	5. Inventaires	14
Operating Statistics	16	6. Statistiques d'exploitation	11



HLIGHTS

Net receipts of crude oil and equivalent, quefied petroleum gases and petroleum ducts through Canadian oil pipe linesting dune increased 4.4% to 13 075 089 ic metres from 12 520 354 cubic metres the same period in the preceding year. receipts were 8 181 728 cubic metres of mestic crude oil and equivalent, (up %), 400 949 cubic metres of imported de oil, (down 18.8%), 4 382 375 cubic res of domestic LPG's and products (up 15%), and 110 037 cubic metres of imported if and products (up 44.2%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois juin les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.4%, s'élevant à 13 075 089 mètres cubes, en Comparaison de 12 520 354 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 181 728 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.6%; 400 949 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 18.8%; 4 382 375 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 12.5%; et 110 037 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 44.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		June 1986		J	June - 1987 - Juin								
		Juin 1986		Т	otal		Québec	eC C	Ontari	io	Ma	anit	oba(1
No.													
		cubic	metr	es - mètre	es c	ubes							
1	Receipts:												
	Net receipts:												
2	From fields From processing plants Imports From other	67 49	00 125 71 025 94 039 84 796	1		733 956 949 039	336 48	- 186 -		7 864 4 463 69			147
5	Net receipts, total	8 54	49 985	8	582	677	336 48	86	122	396		76	012
	Transfers:												
7	From other provinces From other pipelines From interprovincial systems		52 174 31 051 86 725	7	2 276 7 590 1 147	415	482 43	134	1 958	520		957 76 432	241 519 750
9	RECEIPTS, TOTAL	29 51	19 935	29	596	910	818 92	20	2 090	177	5	542	522
	Disposition:												
	Net deliveries:												
11 12	To refineries To plants For export To other	9 2 61	58 237 91 702 18 041 49 046	3	065 170 3 151 319	434	739 34 79 29	347	1 948 55 250	3 734 5 002 242 (2)	2	563	958
14	Net deliveries, total	8 61	17 026	8	707	110	818 64	40	2 253	978	2	563	958
	Transfers:												
16	7 To other provinces To other pipelines To interprovincial systems	1 57	52 174 74 646 43 130	1	2 276 1 648 7 089	285		-		2 434 - 9 520		958 509	-
18	B Deliveries, total	29 58	86 976	29	3 721	343	818 6	40	2 745	932	5	031	488
19	Line losses and unaccounted for		-3 083		- 3	3 523	1	112		-718		4	830
20	Inventory changes	-6	63 958		-120	910	1	168	-655	037		506	204
21	DISPOSITION, TOTAL	29 51	19 935	29	596	910	818 92	20	2 090	177	5	542	522

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 9 160 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

r,

Juni	e - 1987	- Ju	in							
					Brit Colu			thwest		
Sasi	katchewan	ΑI	bert	а	Color	nbie- annique	Ter	ritoires Nord-Ouest		No
cub	ic metres	- m	ètre	s cubes	3					
									Arrivages:	
									Arrivages nets:	
	79 8 97 4 288			427 804	178	5 244	108	018	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
2	19 997		303	571	24	537		-	Importation Autres arrivages	`,
83	34 182	6	904	802	200	781	108	018	Total, arrivages nets	٤
									Transferts:	
72	85 743 85 500 8 126		502	981 874 767		995 522		-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7
-6 21	3 551	13	902	424	921	298	108	018	TOTAL, ARRIVAGES	9
									Utilisation:	
									Livraisons nettes:	
24	1 816	1	36	840 139		015		-	Aux raffineries Aux usines	
	4 137			488 199		333 567		-	En vue de l'exportation Autres livraisons	٠.
24	5 953	2	148	666	675	915		-	Total, livraisons nettes	; 4
									Transferts:	
3	7 241 2 481 1 145	1	770 410 478	923	204	881 641	107	981	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	
5 24	5 82 0	13	809	045	961	437	107	981	Total, livraisons	18
	1 807		- 3	228	- 2	888		176	Fuites et autres pertes	
-3	1 462		96	607	- 37	251		139	Variations de stocks	
s 21	3 551	13	902	424	921	298	108	018	TOTAL, UTILISATION	21

¹ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
2) Y compris 9 160 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	June 1986	June - 1987	- Juin		
o.	Juin 1986	Total	Québec	Ontario (1)	Manito
	cubic metres	s - mètres cubes			
	Cubic matrey	- metres capes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	790 357 2 552 973 76 327 550 712	881 122 2 731 271 110 037 769 982	355 772 - -	267 992 1 097 723 110 037 45 234	
Net receipts, total	3 970 369	4 492 412	355 772	1 520 986	
Transfers:					
From other provinces From other pipelines From interprovincial systems	1 943 501 483 140 470 529	2 552 105 524 953 521 091	77 183 - -	598 105 120 403	687 3 291 5
RECEIPTS, TOTAL	6 867 539	8 090 561	432 955	2 239 494	978
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries To plants	31 4 22 7 1 858 362	366 099 2 085 753	67 026 210 971	67 525 1 157 246	25 (
For export To other	140 812 1 549 976	178 800 1 794 899	38 824	113 821 (3) 679 415	282
Net deliveries, total	3 863 377	4 425 551	316 821	2 018 007	307
Transfers:					
To other provinces To other pipelines To interprovincial systems	1 943 501 634 444	2 552 105 631 340	115 813	77 183	380 ±
Deliveries, total	319 225 6 760 547	414 704 8 023 700	422 624	120 403	9
Line losses and unaccounted for	6 644	19 182	432 634 321	2 215 593	979
Inventory changes	100 348	47 679	521	-379 24 280	1 3 -2 2
DISPOSITION, TOTAL	6 867 539	8 090 561	432 955	2 239 494	978 8

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

Saska		Alber	ta	British Columbia	Yukon		
newa	an(2)			Colombie- Britannique			
ubio	metres	- mèti	es cubes				
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
	1 132 553	1 21	8 926 5 344	3 072 21 879	-	Des installations de traitement	
	525		4 719	10 504	-	Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	
71	210	2 50	8 989	35 455	-	Total, arrivages nets	
						Transferts:	
19	781 673 140	50	5 280	143 212	10 504	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
235	804	3 01	4 269	178 667	10 504	TOTAL, ARRIVAGES	
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
160	694		9 813 0 502	101 735 30 021	11 319	Aux raffineries	
57	864 067		7 115	20 785 (4)	-	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	
274	625	1 34	1 512	152 541	11 319	Total, livraisons nettes	
						Transferts:	
60	108 030 783	289	993 9494 786	10 504	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	
192	546	3 028	785	163 045	11 319	Total, livraisons	
	458	18	432	-164	-804	Fuites et autres pertes	
42	800	-32	948	15 786	_ 1 1	Variations de stocks	
235	804	3 014	269	178 667	10 504	TOTAL, UTILISATION	

⁽²⁾ y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Untario et aux États-Unis. (2) y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis (3) y compris 41 082 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	June 1986	June - 1987	- Juin		
	Juin 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	700 125 671 025	6 260 733 1 518 956	-	-	52 147
2 From processing plants 3 Imports 4 From other	494 039 384 796	400 949 402 039	336 486		11 150
4 (Toll Other	304 730	402 003			11 130
5 Net receipts, total	8 549 985	8 582 677	336 486	_	63 297
Disposition:					
Net deliveries:					
Net deliveries.					
To refineries:					
6 Quebec	801 551	739 347	336 206	-	487
7 Ontario 8 Manitoba	2 329 775	1 948 734	-	-	25 483 - -
9 Saskatchewan 10 Alberta	224 406 1 616 434	241 816 1 574 840	-	-	-
11 British Columbia	686 071	561 015	-	-	-
12 Refineries, total	5 658 237	5 065 752	336 206	-	25 970
13 To plants	91 702	170 434	_	-	_
14 For export 15 To other	2 618 041 249 046	3 151 021 319 903	-	-	37 834
16 Net deliveries, total	8 617 026	8 707 110	336 206	-	63 804
17 Line losses and unaccounted for	-3 083	-3 523	112		-348
The losses and unaccounted for	3 063	3 525	112		340
18 Inventory changes	-63 958	-120 910	168	-	-159
19 DISPOSITION, TOTAL	8 549 985	8 582 677	336 486	-	63 297

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

FABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

					aron o origine	
June - 198	87 - Juin					
askat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
:hewan	Arberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
ubic metr	res - mètres cube	es				-
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
					Arrivages nets.	
942 748 2 693	4 988 110 1 516 263	169 710	108 018	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1
63 123	317 040	10 726	-	64 463	Importation Autres arrivages	2 3 4
						7
008 564	6 821 413	180 436	108 018	64 463	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
78 028 240 430	324 626 1 629 637	-	-	53 184	Québec Ontario	6 7 8 9
26 708	215 106		-		Manitoba Saskatchewan	8
-	1 522 577 321 889	7 756 175 652	44 507 63 474		Alberta Colombie-Britannique	10
345 166	4 013 837	183 408	107 981	53 184	Total, raffineries	12
2 693	167 741	-	-		Aux usines	13
654 078 4 137	2 449 949 315 766	-	-	9 160	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
006 074	6 947 293	183 408	107 981	62 344	Total, livraisons nettes	16
			101 001	02 011	iotal, initial solid library	
13 976	-14 487	-2 888	176	-64	Fuites et autres pertes	17
-11 486	-111 393	-84	-139	2 183	Variations de stocks	18
		0.4	100	2 100	10.101.010	
008 564	6 821 413	180 436	108 018	64 463	TOTAL, UTILISATION	19

¹ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to		January	February	March	April	May
		1000	4002	Janvier	Fevrier	Mars	Avril	Mai
No		1986	1987					
		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:							
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	39 370 887 4 127 941 2 438 187 2 354 383	36 015 892 8 935 340 2 596 039 2 382 472	6 122 787 1 576 984 606 377 402 445	5 403 023 1 437 054 564 478 377 292	6 170 914 1 548 575 439 795 425 967	5 994 869 1 305 590 314 978 367 310	6 063 5 1 548 1 269 4 407 4
5	Net receipts, total	48 291 398	49 929 743	8 708 593	7 781 847	8 585 251	7 982 747	8 288 6
6	Transfers	128 287 640	128 656 715	22 295 039	19 902 646	22 753 447	21 429 759	21 261 5
7	RECEIPTS, TOTAL	176 579 038	178 586 458	31 003 632	27 684 493	31 338 698	29 412 506	29 550 2
	LPG's and products: (2)							
8 9 10 11	From processing plants From refineries Imports From other	6 094 451 15 402 831 644 288 3 264 264	5 885 749 16 285 200 458 214 3 740 185	1 048 856 2 888 005 72 890 503 623	1 024 926 2 797 543 62 043 461 077	910 676 2 912 656 69 406 632 283	1 012 658 2 519 032 69 861 614 037	1 007 5 2 436 6 73 9 759 1
12	Net receipts, total	25 405 834	26 369 348	4 513 374	4 345 589	4 525 021	4 215 588	4 277 3
13	Transfers	18 762 323	21 261 758	3 664 442	3 652 465	3 504 872	3 459 140	3 382 6
14	RECEIPTS, TOTAL	44 168 157	47 631 106	8 177 816	7 998 054	8 029 893	7 674 728	7 660 0
15	Net receipts, total - All commodities	73 697 232	76 299 091	13 221 967	12 127 436	13 110 272	12 198 335	12 565 9
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries:							
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	30 486 002 921 774 15 798 187 1 462 953	30 651 127 892 425 16 941 484 1 875 767	5 583 480 70 758 2 714 427 355 578	5 029 758 206 680 2 356 965 365 277	5 374 214 162 852 2 546 264 335 093	4 757 383 158 249 2 867 601 313 892	4 840 54 123 45 3 305 20 186 02
20	Net deliveries, total	48 668 916	50 360 803	8 724 243	7 958 680	8 418 423	8 097 125	8 455 22
21	Transfers	128 287 640	128 656 715	22 295 039	19 902 646	22 753 447	21 429 759	21 261 59
22	Deliveries, total	176 956 556	179 017 518	31 019 282	27 861 326	31 171 870	29 526 884	29 716 8
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-37 486 -340 032	7 804 -438 864	5 719 -21 369	14 064 -190 897	7 190 159 638	-7 006 -107 372	-8 64 -157 95
25	DISPOSITION, TOTAL	176 579 038	178 586 458	31 003 632	27 684 493	31 338 698	29 412 506	29 550 22
	LPG's and products: (2)							
26 27 28	To refineries To plants For export	2 032 030 10 672 623 1 380 697	2 111 033 12 050 694 1 338 507	383 680 1 941 326 337 501	331 722 1 979 976 257 636	393 077 2 134 010 219 366	305 042 1 941 405 217 805	331 41 1 968 22 127 39
29	To other	11 212 320	10 460 326	1 944 194	1 666 181	1 820 018	1 617 549	1 617 48
30	Net deliveries, total	25 297 670	25 960 560	4 606 701	4 235 515	4 566 471	4 081 801	4 044 52
31	Transfers	18 762 323	21 261 758	3 664 442	3 652 465	3 504 872	3 459 140	3 382 69
32	Deliveries, total	44 059 993	47 222 318	8 271 143	7 887 980	8 071 343	7 540 941	7 427 21
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes	56 030 52 134	13 923 394 865	2 323 -95 650	-10 957 121 031	4 872 -46 322	-14 031 147 818	12 53 220 30
35	DISPOSITION, TOTAL	44 168 157	47 631 106	8 177 816	7 998 054	8 029 893	7 674 728	7 660 05
36	Net deliveries, total - All commodities	73 966 586	76 321 363	13 330 944	12 194 195	12 984 894	12 178 926	12 499 74

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

ABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

					November	December		
rin	Juillet	Aoút	Septembre	Octobre	Novembre	Decembre		
bic metre	s - mètres cu	ıbes						A
							Arrivages. Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
260 733 518 956	-	-	-	-		-	Des champs pétrolifères	
400 949	-	-	-	-			Des installations de traitement Importations	
402 039		-	-	-		-	Autres arrivages	
582 677			-	-	-	-	Total, arrivages nets	
014 233	-			_		_	Transferts	
596 910								
550 510			•	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	2
							GPL et produits pétroliers (2	
881 122 731 271		-			-		Des usines de traitement	
110 037	-	-		-		-	Des raffineries Importations	
769 982			-	-			Autres arrivages	
492 412	-		-	-		_	Total, arrivages nets	12
598 149	-	-	-	_				-
090 561							Transferts	
	•		-	-	-	•	TOTAL, ARRIVAGES	12
075 089	-	-	-	*	•	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	ļĸ
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes	
065 752		-	-	-			Aux raffineries	
170 434 151 021	-	-	-	-			Aux usines de traitement	
319 903			-	-		-	En vue de l'exportation Autres livraisons	- 2
707 110		_	_				Total, livraisons nettes	20
014 233								2.0
			•	-	•		Transferts	
721 343		-	-	-	•	-	Total, livraisons	4.2
-3 523 120 910	-	-	-	-			Fuites et autres pertes	
	•	-	-	•			Variations de stocks	
596 910	-	-	•	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers (2)	
366 099							Aux raffineries	
085 753 178 800		-	-	-			Aux usines En vue de l'exportation	
794 899	-	-	-	-			Autres livraisons	
425 551		-					Total, livraisons nettes	3.
598 149							Transferts	
023 700								
		•				-	Total, livraisons	1.
19 182 47 679		•					Fuites et autres pertes Variations de stocks	-
90 561	-	-		-	*	-	TOTAL, UTILISATION	2
132 661							Total, livrarsons nettes -	

Source au tableau 1. Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois					
	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	GPL et produits	June -	June - Juin		
		pétroliers	1987	1986		
	cubic metres -	mètres cubes				
In Canada:						
1. SHIPPERS - EXPÉDITEURS 2. CARRIERS - TRANSPORTEURS 3. TOTAL	2 349 238 2 614 824 4 964 062	647 065 1 241 906 1 888 971	2 996 303 3 856 730 6 853 033	2 949 390 3 761 916 6 711 306		
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. TOTAL 7. CHANGE - FLUCTUATIONS	3 605 372 1 358 690 4 964 062 -156 547	955 767 933 204 1 888 971 19 696	4 561 139 2 291 894 6 853 033 -136 851	4 379 105 2 332 201 6 711 306 53 569		
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:						
8. LINES - CONDUITES 9. Tanks - Réservoirs 10. TOTAL 11. CHANGE - FLUCTUATIONS	1 712 677 387 454 2 100 131 35 638	186 029 21 623 207 652 27 983	1 898 706 409 077 2 307 783 63 622	1 814 862 352 596 2 167 458 -17 179		
Total:						
12. LINES - CONDUITES 13. Tanks - Réservoirs 14. TOTAL 15. Change - Fluctuations	5 318 049 1 746 144 7 064 193 -120 910	1 141 796 954 827 2 096 623 47 679	6 459 845 2 700 971 9 160 816 -73 231	6 193 967 2 684 797 8 878 764 36 390		
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation						
	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	GPL et produits	June -	Juin		
		pétroliers	1987	1986		
Trunk Lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 360 506	2 438 381	9 798 887	9 471 357		
Average kilometres per cubic metre ~ Moyenne de kilomètres par mètre cube ~	845.3	551.0	746.1	758.9		





Publications

July 1987

Oil pipe line transport



Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Sturgeon Falls (753-4888)

Newfoundland and Labrador

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C.	

1-800-563-4255

Zenith 0-8913

NorthwesTel Inc.) Northwest Territories

(area served by

(area served by

NorthwesTel Inc.) Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spé ciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie

St. John's (772-4073)

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Winnipeg

(983-4020)

1-800-282-8006

1-800-663-1551

Sturgeon Falls (753-4888)

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de

communication	locale des	centres	régionaux	de	consultation.
Terre-Neuve et	Labrador				1-800-563-4255

1-800-565-7192
1-800-361-2831
1-800-268-1151

Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400

Sud de l'Alberta		1-800-472-9708
Colombie-Britannique	(sud	

Yukon et nord de la CB.		
(territoire desservi par la		
NorthwesTel Inc.)	Zénith	0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)993-7276

Manitoba

et centrale)

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

July 1987

Oil pipe line transport

Juillet 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K14 OS9.

October 1987

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year

Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 059.

Octobre 1987

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année

Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, nº 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont em ployés uniformément dans les publications de tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de Loi sur la statistique relatives au sec

ABRÉVIATIONS

- n.c.a. non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ Classification des activités économique

his publication was prepared under the lirection of:

P.N. Triandafillou, Director, Industry Division

Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . P.N. Triandafillou, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

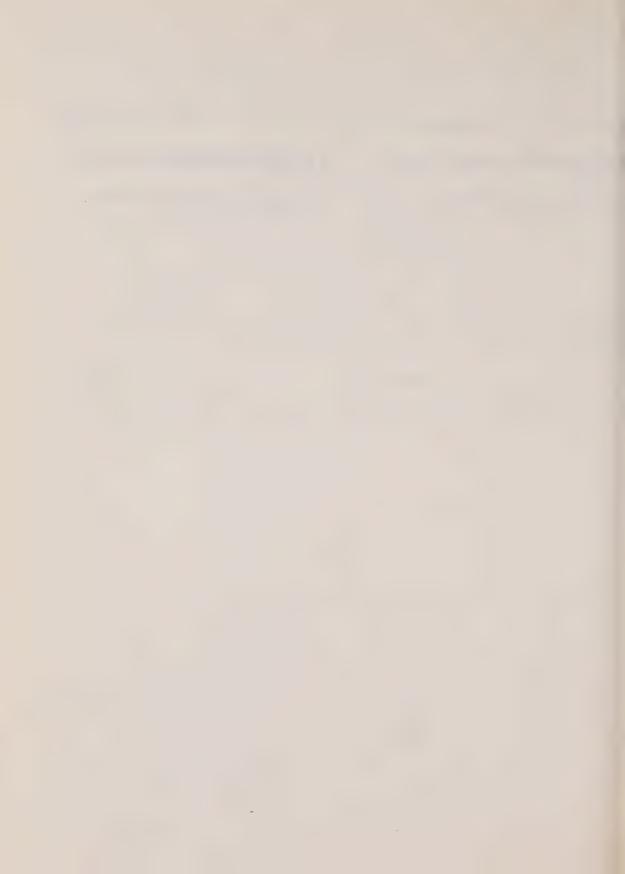
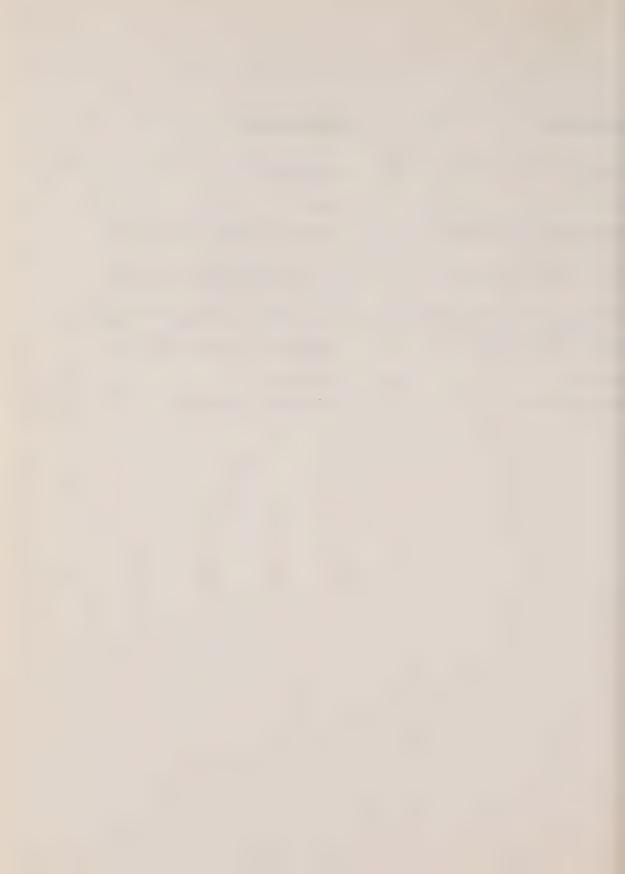


TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		rage			Page
11	ghl i ghts	7	Fa	its Saillants	7
Га	ble		Ta	bleau	
١.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Dil and Pentanes Plus, by Province	8	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
? .	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	10
	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
	Inventories	16	5.	Inventaires	16
	Operating Statistics	16	6.	Statistiques d'exploitation	1€



HIGHLIGHTS

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July increased 4.4% to 13 723 235 cubic metres from 13 151 110 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 530 393 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.0%), 586 102 cubic metres of imported crude oil, (up 0.9%), 4 529 197 cubic metres of domestic LPG's and products (up 10.6%), and 77 543 cubic metres of imported LPG's and products (up 31.4%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.4%, s'élevant à 13 723 235 mètres cubes, en comparaison de 13 151 110 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 530 393 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.0%; 586 102 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 0.9%; 4 529 197 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 10.6%; et 77 543 èmètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 31.4%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		July 1986			Ju —	ıly -	1987 -	- Juille	t							
		Juil 1986	liet 6		To	otal	Qué	ébec		On	tari	0		Ma	ınit	oba
No.																
		cubi	ic m	etres	- mètre	es cu	ibes									
F	Receipts:															
1	Net receipts:															
2	From fields From processing plants Imports From other		090 798 580 472	471 623	1	629 449 585 451	265 102	506	728			142 374 95				80
	Net receipts, total		942			116		506	728		118	611			79	04
	Transfers:															
7	From other provinces From other pipelines From interprovincial systems	7	636 754 059	097	7	427 943 147	007	381	242	2	451 12	653 729			265 79 448	13
9	RECEIPTS, TOTAL	30	393	367	31	634	258	887	970	2	582	993		5	871	8
	Disposition:															
	Net deliveries:															
11	To refineries To plants For export To other	2	765 97 781 213	753 670		208	104	887	661	2	39 224	170 142 720 913	(2)	2	614	7
14	Net deliveries, total	8	858	286	9	368	651	887	661	2	624	945		2	614	7
	Transfers:															
16	70 other provinces 70 other pipelines 70 interprovincial systems	1 1	636 650 163	215	1	427 679 410	864		- - -			729			451 527	
18	B Deliveries, total	30	308	891	31	886	414	887	661	3	018	916		5	593	*
19	Line losses and unaccounted for		-23	848		-4	970		211			-140			4	9
20	Inventory changes		108	324		-247	186		98		-435	783			273	413
21	DISPOSITION, TOTAL	30	393	367	31	634	258	887	970	2	582	993		5	871	1

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe limit Manitoba and United States.
 Includes 9 796 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

ILEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

y - 1987 -	Juillet				
katchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
ic metres	- mètres cubes	3			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
06 666 5 595	5 463 672 1 404 528	186 744	117 544	Des champs pétrolifères	1
47 678	353 963	25 723	-	Des installations de traitement Importation	2 3
				Autres arrivages	4
59 939	7 222 163	212 467	117 544	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
62 259 17 854	117 544 6 815 301	549 067 330 715	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	6 7
17 081	369 517	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
57 133	14 524 525	1 092 249	117 544	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
15 426	1 574 897	726 820	-	Aux raffineries	15
4 617	32 962 350 410 232 371	19 066 54 682	- - -	Aux usines En vue de l'exportation	15 11 12 13
		54 002	-	Autres livraisons	'3
i0 043	2 190 640	800 568	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
5 624	5 211 326	-	117 544	À d'autres provinces	15
0 962 3 973	1 421 831 5 762 987	217 071 113 644	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1 5 1 6 1 7
10 602	14 586 784	1 131 283	117 544	Total, livraisons	18
5 248	-687	-4 012	-	Fuites et autres pertes	• 9
1 779	-61 572	-35 022		Variations de stocks	20
·7 133	14 504 505				0.5
1 133	14 524 525	1 092 249	117 544	TOTAL, UTILISATION	21

y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-un s'et les var ations est mat ves de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis. Y compris 9 795 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	July 1986	July - 1987	- Juillet		
	Juillet 1986	Total	Québec	Ontario (1)	Manito
lo.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	875 068 2 623 859 112 971 596 450	916 237 2 848 478 77 543 764 482	400 544	226 190 1 141 942 77 543 16 711	
5 Net receipts, total	4 208 348	4 606 740	400 544	1 462 386	
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 073 073 568 056 507 222	2 434 579 563 836 654 271	35 564 - -	585 442 266 357	621 4° 319 6
9 RECEIPTS, TOTAL	7 356 699	8 259 426	436 108	2 314 185	941 1
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	255 482 2 042 145 166 548 1 621 901	390 429 2 174 058 142 910 1 809 457	28 557 251 149 36 561	167 213 1 137 813 59 989 (3) 571 991	21 4 309 7
14 Net deliveries, total	4 086 076	4 516 854	316 267	1 937 006	331 2
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 073 073 654 346 420 932	2 434 579 686 727 531 380	120 470	35 564 - 266 357	290 8 308 7 10 9
18 Deliveries, total	7 234 427	8 169 540	436 737	2 238 927	941 7
19 Line losses and unaccounted for	10 241	22 461	-629	-4 481	-1 C
20 Inventory changes	112 031	67 425	-	79 739	4
21 DISPOSITION, TOTAL	7 356 699	8 259 426	436 108	2 314 185	941 1

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 4 194 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

LEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

- 1987	- ,	Ju i	lle	t				
t- 1(2)	Α	lbe	rta		British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
metre	s -	mè	tre	s cube	28			
							Arrivages:	
							Arrivages nets:	
					3 422 25 910	Ī	Des installations de traitement	1
100				-	5 472	-	Importation Autres arrivages	1 2 3 4
138		2	612	868	34 804	-	Total, arrivages nets	5
							Transferts:	
			E 4 4	-	130 163	5 472	Venant d'autres provinces	6
			544	250	Ĵ	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	7
406		3	157	118	164 967	5 472	TOTAL, ARRIVAGES	9
							Utilisation:	
							Livraisons nettes:	
938					85 444 75 211	5 267	Aux raffineries	10
353			8	568	23 370 (4)	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	12
361		1	417	650	184 025	5 267	Total, livraisons nettes	14
							Transferts:	
216			309	743	5 472	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	15 16 17
802		3	148	529	189 497	5 267	Total, livraisons	18
296			29	515	-1 410	200	Fuites et autres pertes	19
308			-20	926	-23 120	5	Variations de stocks	20
406		3	157	118	164 967	5 472	TOTAL, UTILISATION	21
	t- n(2)	768 870 500 138 466 586 216 406 406 802 296 308	768 870 1 500 138 2 466 586 216 1 1 639 1 216 586 802 3 296 308	768 671 870 1 224 500 716 138 2 612 466 544 406 3 157 406 3 157 639 1 186 216 309 586 234 802 3 148 296 29	768 671 857 870 1 224 212 500 716 799 138 2 612 868 466 544 250 216 586 493 200 353 8 568 070 806 667 802 3 148 529 296 29 515 308 -20 926	### Alberta Columbia Columbia Columbia Columbia Columbia Columbia Fritannique metres - mètres cubes ### Alberta	## Alberta Columbia Columbia Columbia Columbia Columbia Editation (2) ## Alberta Columbia Columbia Editation (3) ## Alberta Columbia Editation (4) ## Alberta Columbia Editation (5) ## Alberta Columbia Editation (6) ## Alb	British Columbia Yukon Colombia Co

[,]Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Untario et aux États-Unis. Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. Y compris 4 194 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	July 1986	July - 1987	July - 1987 - Juillet								
	Juillet 1986										
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)						
	cubic metres	- mètres cubes									
Receipts:											
Net receipts:											
1 From fields	7 090 990 798 471	6 629 429 1 449 265	-	-	54 803						
2 From processing plants 3 Imports	580 623	586 102	506 728	Ξ.	-						
4 From other	472 678	451 699	-	-	11 227						
5 Net receipts, total	8 942 762	9 116 495	506 728	-	66 030						
Disposition:											
Net deliveries:											
To refineries:											
6 Quebec 7 Ontario	702 936 2 517 841	887 661 2 358 170	506 419	÷	9 878 14 465						
8 Manitoba	-	-	-	-	-						
9 Saskatchewan 10 Alberta	264 155 1 588 128	245 426 1 574 897	-	-	-						
Il British Columbia	692 579	726 820		-	-						
12 Refineries, total	5 765 639	5 792 974	506 419	-	24 343						
13 To plants	97 753	72 104	_		-						
14 For export	2 781 670	3 208 990	-		41 780						
15 To other	213 224	294 583	_	•							
16 Net deliveries, total	8 858 286	9 368 651	506 419	-	66 123						
17 Line losses and unaccounted for	-23 848	-4 970	211	-	-193						
8 Inventory changes	108 324	-247 186	98	-	100						
19 DISPOSITION, TOTAL	8 942 762	9 116 495	506 728	_	66 030						

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July	- 1987	7 - Juillet					
Saska		Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-ouest	United States États- Unis		
cubic	metre	es - mètres					No
						Arrivages:	
						A	
						Arrivages nets:	
	081	5 295 428 1 445 876	182 573	117 544	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
61	098	369 038	10 336	-	79 374	Importation Autres arrivages	3 4
1 040		7 440 040					4
1 043	568	7 110 342	192 909	117 544	79 374	Total, arrivages nets	5
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
	368 141	323 996 2 018 780	-	-	66 784	Québec Ontario	
	701	221 725	-	-		Manitoba Saskatchewan	2 2 3
	-	1 529 526 454 676	12 178 187 793	33 193 84 351	-	Alberta Colombie-Britannique	:1
200	010					oo	
329	210	4 548 703	199 971	117 544	66 784	Total, raffineries	12
700	625 948	69 479 2 456 466	-	-	- 205	Aux usines	
	617	287 053	-	-	9 796 2 913	En vue de l'exportation Autres livraisons	1.5
1 037	400	7 361 701	199 971	117 544	79 493	Total, livraisons nettes	16
					10 400	Total, Tivialsons nettes	10
-10	715	9 850	-4 012	-	-111	Fuites et autres pertes	
16	883	-261 200	0.050				
10	003	-261 209	-3 050	•	~ 8	Variations de stocks	1 8
1 043	568	7 110 342	192 909	117 544	79 374	TOTAL, UTILISATION	19
			132 303	117 394	13 314	TOTAL, OTTETSATION	1.3

¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission tempora re aux États-unis et les var at ons de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	l ye	ar-to	-date			lan	uarv		Febr	ruar	v	Mar	ch		Apr	i I		Ma	У	
		Tota	l cui	nuiat	i f				uary vier		Fevi			Mar			Avr			Ma		
		1986			1987																	
No.		cubi	c ma	tres	- mètr	es c	uhes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:	Cubi	C IIIC	(163	ine ci																	
	From fields From processing plants Imports From other	4	461 926 018 827	412 810	10 3	645 384 182 834	605 141	1	122 576 606 402	984 377	1 :	403 437 564 377	054 478	1	548 439	914 575 795 967	1	994 305 314 367	590	1	063 548 269 407	18 46
5	Net receipts, total	57	234	160	59	046	238	8	708	593	7	781	847	8	585	251	7	982	747	8	288	62
6	Transfers	149	738	245	151	174	478	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	59
7	RECEIPTS, TOTAL	206	972	405	210	220	716	31	003	632	27	684	493	31	338	698	29	412	506	29	550	22
	LPG's and products: (2)																					
8 9 10	From processing plants From refineries Imports	18	969 026 757 860	690 259	19	801 133 535 504	678 757		048 888 72 503	005 890	2	797 62	926 543 043 077		912 69	676 656 406 283		519 69	658 032 861 037		007 436 73 759	69 97
11	From other					976		A	513				589	4		021	4	215	588	4	277	36
12	Net receipts, total		614						664				465			872			140	3	382	69
13	Transfers		910			914							054			893			728		660	
14	RECEIPTS, TOTAL		524			890			177										335		565	
15	Net receipts, total - All commodities	86	848	342	90	022	326	13	221	967	12	127	436	13	110	272	12	190	333	14	303	00
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																					
	Net deliveries:																	neo	202	4	840	
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	1 18	251 019 579 676	527 857	20	964 150	101 529 474 350		70 714	480 758 427 578		206 356	758 680 965 277		162 541	4 214 2 852 6 264 5 093		158 867	383 249 601 892		123 305 186	3 45
20	Net deliveries, total	57	527	202	59	729	454	8	724	243	7	958	680	8	41	8 423	8	097	125	8	455	22
	Transfers	149	738	245	151	174	478	22	295	039	19	902	646	22	75	3 447	21	429	759	21	261	59
	Deliveries, total	207	265	447	210	903	932	31	019	282	27	861	326	31	17	1 870	29	526	884	29	718	81
	Line losses and unaccounted for			334		2	834		5	719			064			7 190			006			B 64
	Inventory changes		-231	708		-686	050		-21	369		-190	897		15	9 638		- 107	372		- 157	
25	DISPOSITION, TOTAL	208	972	405	210	220	716	31	003	632	27	684	493	31	33	8 698	29	412	506	29	550	22
	LPG's and products: (2)																					
27	To refineries To plants For export To other	12	714	512 768 245 221	14	4 224	1 462 4 752 1 417 9 783		94° 33°	8 680 1 326 7 501 1 194		979 251	722 9 976 7 636 6 181		13 21	3 077 4 010 9 366 0 018	. 1	94	042 1 405 7 805 7 549	1	331 968 121 1 611	7 39
	Net deliveries, total			746	3	0 47	7 414		1 608	5 701	4	23	5 5 1 5	4	1 56	6 471	4	08	1 801		4 04	4 5
				674			4 444			4 442			2 465	3	3 50	4 872	. 3	45	3 140	3	3 38:	2 6
	Transfers			420			1 858			1 143			7 980			1 343		54	0 941		7 42	7 2
	Deliveries, total	5			,		6 384			2 323			0 957			4 872			4 031		13	2 5
33 34				271			2 290			5 650			1 031			6 322			7 818		22	0 3
35	DISPOSITION, TOTAL	5	1 524	856	5	5 89	0 532		B 17	7 816	7	99	8 054	-	B 02	9 893	1	67	4 728		7 66	0 0
				948			6 868			0 944			4 195			4 894			8 926		2 49	0 7

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

une		July	1	August	September	October	November	December			
uin		Jui	let	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
											3
bic met	tres	- m	etres c	ubes							
										Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
260 73 518 95 400 94	56	1.4	329 429 149 265 386 102		-	-		-	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations	
402 03			51 699		-			-	-	Autres arrivages	
582 67	77	9	116 495	-	•	-		-	-	Total, arrivages nets	
014 23	3 1	22 5	17 763	-	~	-		-	-	Transferts	
596 90	80	31 (34 258	•	~	,40		•	-	TOTAL, ARRIVAGES	
										GPL et produits pétroliers(2)	
881 12 731 27		2 1	316 237 348 478	-	-			-	-	Des usines de traitement	
110 03	37		77 543	-	-	-		-	-	Des raffineries Importations	1
769 98	B2		764 482		-	~			-	Autres arrivages	1
492 41	12	4 1	506 740	•	-	-		•	-	Total, arrivages nets	1
598 14	49	3 (552 686	-	to .	-			-	Transferts	1
090 58	5 1	8 :	259 426			-		•	-	TOTAL, ARRIVAGES	
075 08	89	13	723 235	-	-	-		•	~	Total, arrivages nets - Tous les produits	
										Utilisation: Brut et équivalent(1)	
										Livraisons nettes:	
065 75		5	792 974			-		-	-	Aux raffineries	1
170 43		3 5	72 104 208 990	-	-	-			-	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
319 90	03		94 583			-		-	-	Autres livraisons	
707 1	10	9 :	868 651	-		-		•	-	Total, livraisons nettes	2
014 23	3 1	22 !	17 763	-	-	-		-	-	Transferts	2
721 34	41	31 8	386 414		-	-		-	-	Total, livraisons	2
-3 52			-4 970			-		-	-	fuites et autres pertes	4
-120 91			247 186					ngd.	-	Variations de stocks	2
596 90	80	31 1	34 258	•	-	-		•	•	TOTAL, UTILISATION	2
										GPL et produits pétroliers(2)	
366 09	99		390 429	_		_		_	_	Aux raffineries	2
085 75	53	2	174 058	-	-	-		-	-	Aux usines	2
178 80 794 89			142 910 309 457		-			-	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	2
425 55			16 854					-		Total, livraisons nettes	3
598 14			652 686					_	_	Transferts	
023 70			169 540							Total, livraisons	3
											3
19 18 47 61			22 461 67 425		-			2	-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	3
090 56	61	8 :	259 426						_	TOTAL, UTILISATION	3
132 68										Total, livraisons nettes -	3
132 68	0.1	13	885 505		•					Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

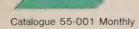
End of month - À la fin du mois

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	July	Juillet
		pétroliers	1987	1986
	cubic metres -	mètres cubes		
n Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 332 266 2 463 237 4 795 502	848 031 1 112 269 1 96 0 3 00	3 180 297 3 575 506 6 755 802	2 997 299 3 852 378 6 849 677
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 612 855 1 182 647 4 735 502 -168 560	933 344 1 026 956 1 96 0 30 0 71 329	4 546 199 2 209 603 6 755 802 -97 231	4 374 953 2 474 724 6 849 677 138 371
anadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 0. Total 1. Change - Fluctuations	1 718 861 302 642 2 021 503 -78 626	188 079 15 669 203 748 -3 904	1 906 940 318 311 2 225 251 -82 530	1 865 136 443 307 2 308 443 81 984
Total:				
 Lines - Conduites Tanks - Réservoirs Total Change - Fluctuations 	5 331 716 1 485 289 6 817 005 -247 186	1 121 423 1 042 625 2 164 048 67 425	6 453 139 2 527 914 8 981 053 -179 761	6 240 089 2 918 031 9 158 120 220 355
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et	July -	Juillet
		pétroliers	1987	1986
Frunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 (ilomètres-mètres cubes - Total - '000	8 126 543	2 430 887	10 557 430	9 341 80
Average kilometres per cubic metre – Moyenne de kilomètres par mètre cube –	867.4	538.2	760.3	721.







August 1987

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Août 1987

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)

Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)951-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691

Sturgeon Falls (753-4888)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-425		
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7191		
Québec	1-800-361-283		
Ontario	1-800-268-115		
Manitoba	1-800-282-800		
Saskatchewan	1-800-667-716		
Alberta	1-800-222-640		
Sud de l'Alberta	1-800-472-970		
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-155		

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Appelez à frais virés au 403-420-201 NorthwesTel Inc.)

Zénith 0-891

Comment commander les publications

Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.)

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section de ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OTE

1(613)951-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

August 1987

Oil pipe line transport

Août 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K14 0S9.

November 1987

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year

Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition. Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 059

Novembre 1987

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année

Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, n° 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
 - -- amount too small to be expressed.
 - p preliminary figures.
 - r revised figures.
 - x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de St tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de l Loi sur la statistique relatives au secre

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques

direction of:

- Division

This publication was prepared under the Cette publication a été rédigée sous la direction

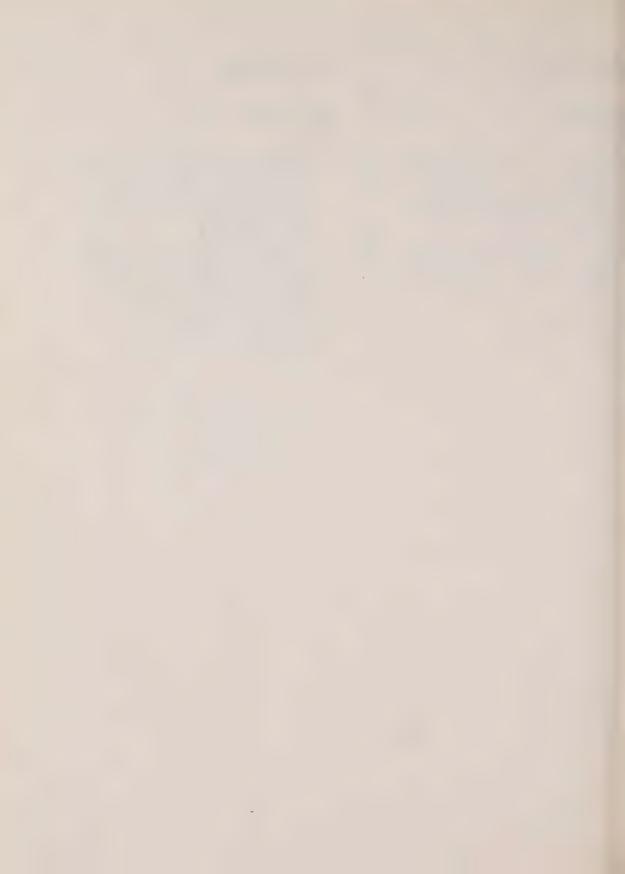
- . P.N. Triandafillou, Director, Industry . P.N. Triandafillou, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page			Page
Hi	ghlights	7	Fa	its Saillants	7
Та	ble		Ta	bleau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Dil and Pentanes Plus, by Province	8	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	10
Э.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5.	Inventories	16	5.	Inventaires	16
6.	Operating Statistics	16	6.	Statistiques d'exploitation	16



HIGHLIGHTS

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 9.5% to 14 239 747 cubic metres from 13 004 089 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 777 845 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.9%), 591 877 cubic metres of imported crude oil, (up 5.6%), 4 797 009 cubic metres of domestic LPG's and products (up 17.6%), and 73 016 cubic metres of imported LPG's and products (down 1.9%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 9.5%, s'élevant à 14 239 747 mètres cubes, en comparaison de 13 004 089 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 777 845 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.9%; 591 877 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 5.6%; 4 797 009 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 17.6%; et 73 016 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 1.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	August 1986	August - 19	August - 1987 ~ Août				
	Août 1986	Total Q	uébec	Ontario	Manitoba(1)		
No.							
	cubic metres	mètres cubes					
Receipts:							
Net receipts:							
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 408 263 1 481 208 560 618 402 137	6 764 461 1 552 309 591 877 461 075	496 212	43 124 95 665 1	53 440 - 24 955		
5 Net receipts, total	8 852 226	9 369 722	496 212	138 790	78 395		
Transfers:							
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	12 826 294 7 609 398 1 043 361	13 144 185 8 108 773 1 146 866	314 620	2 353 558 - 11 673	5 232 128 78 594 451 275		
9 RECEIPTS, TOTAL	30 331 279	31 769 546	810 832	2 504 021	5 840 392		
Disposition:							
Net deliveries:							
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 688 716 105 850 2 938 762 213 857	5 772 749 81 852 3 060 820 246 107	811 250 - - -	2 338 454 43 062 245 403 (2)	2 458 369		
14 Net deliveries, total	8 947 185	9 161 528	811 250	2 626 919	2 458 369		
Transfers:							
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	12 826 294 1 657 057 6 995 702	13 144 185 1 736 572 7 519 067	=	314 620 - 11 673	2 353 558 529 869		
18 Deliveries, total	30 426 238	31 561 352	811 250	2 953 212	5 341 796		
19 Line losses and unaccounted for	3 483	13 655	-224	-231	3 965		
20 Inventory changes	-98 442	194 539	-194	-448 960	494 631		
21 DISPOSITION, TOTAL	30 331 279	31 769 546	810 832	2 504 021	5 840 392		

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.
 Includes 11 673 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

August - 1987 - Août

August					
Caskatahaw	an Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
Saskatchew	an Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
cubic metr	es - mètres cube	25			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
803 097 5 794	5 610 016 1 503 391	183 743	114 165	Des champs pétrolifères	1
51 548	356 676	27 895	-	Des installations de traitement Importation	2 3
31 340	330 070	21 000		Autres arrivages	4
860 439	7 470 083	211 638	114 165	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
4 647 255 715 550	114 012 7 002 402	482 612 312 227	-	Venant d'autres provinces	6 7
328 555	355 363	312 221	=	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
6 551 799	14 941 860	1 006 477	114 165	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				0(1)138(1011.	
				Livraisons nettes:	
257 289	1 709 076	656 680	_	Aux raffineries	10
-	38 790 342 283	14 765	-	Aux usines En vue de l'exportation	11 12
9 317	236 790	-	-	Autres livraisons	13
266 606	2 326 939	671 445	_	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
5 232 128	5 129 867	_	114 012	À d'autres provinces	• 6
38 747 1 005 358	1 480 760 5 877 005	217 065 95 162	_	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1.5
6 542 839	14 814 571	983 672	114 012	Total, livraisons	18
-9 747	12 565	6 997	330	Fuites et autres pertes	19
18 707	114 724	15 808	-177	Variations de stocks	20
6 551 799	14 941 860	1 006 477	114 165	TOTAL, UTILISATION	21
				ora re aux États-un s'et es var at ons est r	

de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis. (2) Y compris 11 673 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	August 1986	August - 1987 - Août						
	Août 1986	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba			
No.								
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	941 072 2 542 457 74 404 593 930	978 280 2 930 950 73 016 887 779	302 570 - -	243 800 1 190 089 73 016 12 697	=			
5 Net receipts, total	4 151 863	4 870 025	302 570	1 519 602				
7								
Transfers: 6 From other provinces	2 145 580	2 719 839	78 778	610 189	703 878			
7 From other provinces 8 From interprovincial systems	605 419 382 136	582 123 608 043	-	158 835	332 200			
9 RECEIPTS, TOTAL	7 284 998	8 780 030	381 348	2 288 626	1 036 078			
Disposition:								
Net deliveries:								
10 To refineries 11 To plants 12 For export	343 626 2 019 231 147 935	396 886 2 179 310 219 439	63 472 200 618	132 324 1 178 444 83 039 (3)	23 236			
13 To other	1 590 580	1 949 682	38 361	592 762	321 783			
14 Net deliveries, total	4 101 372	4 745 317	302 451	1 986 569	345 019			
Transfers:								
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 145 580 629 429 358 126	2 719 839 701 724 488 442	78 477	78 778 - 158 835	357 869 322 813 9 387			
18 Deliveries, total	7 234 507	8 655 322	380 928	2 224 182	1 035 088			
19 Line losses and unaccounted for	8 630	967	420	-10 399	1 030			
20 Inventory changes	41 861	123 741		74 843	-40			
21 DISPOSITION, TOTAL	7 284 998	8 780 030	381 348	2 288 626	1 036 078			

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 18 207 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

Augu	st - 19	187 -	Août						
Saski	at- an(2)	АІЬ	erta		Col	tish umbia ombie- tanniq	Yukon		No
cubic	c metre	s - m	ètre	s cubes					
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
	2 452 7 535	1		826 945		202	÷ - -	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation	1 2 3
3	4 051		832	968	8	063	-	Autres arrivages	4
10-	4 038	2	908	739	35	076	-	Total, arrivages nets	5
								Transferts:	
13	0 301 2 997 7 008		569	126	158	630	8 063	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	6 7 8
1 39	4 344	3	477	865	193	706	8 063	TOTAL, ARRIVAGES	9
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
12:	9 629 2 917 2 269		516 13	293 238 483 209	63	797 197 - 298 (7 948	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
37	4 815	1	547	223	181	292	7 948	Total, livraisons nettes	14
								Transferts:	
6	7 721 4 183 5 822	1		931 728 398	8	063	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	15 16
	2 541	3		280	189	355	7 948	Total, livraisons	18
	384		10	926	-1	449	55	Fuites et autres pertes	19
1	1 419		31	659	5	800	60	Variations de stocks	20
1 39	4 344	3	477	865	193	706	8 063	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontar o et aux États-un s.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 18 207 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	August 1986	August - 198	7 - Août		
No.	Août 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 408 263 1 481 208	6 764 461 1 552 309	-	-	53 440
2 From processing plants 3 Imports 4 From other	560 618 402 137	591 877 461 075	496 212	-	11 882
5 Net receipts, total	8 852 226	9 369 722	496 212	•	65 322
0					
Disposition: Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	898 498 2 268 592	811 250 2 338 454	496 630	-	12 172 13 349
8 Manitoba 9 Saskatchewan	248 130	257 289 1 709 076	-	-	-
10 Alberta 11 British Columbia	1 633 292 640 204	656 680	-	-	-
12 Refineries,total	5 688 716	5 772 749	496 630	-	25 521
13 To plants	105 850 2 938 762	81 852 3 060 820	-		40 000
14 For export 15 To other	213 857	246 107	-	-	-
16 Net deliveries, total	8 947 185	9 161 528	496 630		65 521
17 Line losses and unaccounted for	3 483	13 655	-224	-	-142
18 Inventory changes	-98 442	194 539	-194	-	-57
19 DISPOSITION, TOTAL	8 852 226	9 369 722	496 212	-	65 322

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Augu	st - 19	87 - Août					
Cank		Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
Sask		Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubi	c metre	s - mètres cube	BS				
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
98	2 410	5 438 253 1 549 068	176 193	114 165	-	Des champs pétrolifères	1
	5 031	373 181	10 981	-	95 665	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	2 3 4
1 05	0 682	7 360 502	187 174	114 165	95 665	Total, arrivages nets	5
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
	8 633 0 994	233 815 2 040 395	-	-	83 716	Québec Ontario	6 7
	7 011	240 278	-	-		Manitoba Saskatchewan	8 9
	-	1 653 773 425 898	8 351 163 722	46 952 67 060	-	Alberta Colombie-Britannique	10 11
		423 636	103 722	07 000		corollibre of feathfigure	
28	6 638	4 594 159	172 073	114 012	83 716	Total, raffineries	12
	4 005	77 847	-	-	_	Aux usines	13
	1 717 9 317	2 247 430 236 790		-	11 673	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
1 06	1 677	7 156 226	172 073	114 012	95 389	Total, livraisons nettes	16
	7 984	14 909	6 997	330	-231	Fuites et autres pertes	17
	3 011	100 207	0 104	-177	507	Variations de stocks	18
	0 011	189 367	8 104	-177	507	tarracions of stocks	10
1 05	0 682	7 360 502	187 174	114 165	95 665	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	l ye	ar-to	-date			Jan	uary		Febr	uar	У	Mar	ch		Apr	il		Ma	У	
		Tota	i cui	mulat	if				vier		Fevi			Mar			Avr			Ma		
		1986			1987																	
10.		cubi	c me	tres	- mètr	es c	ubes								_							_
	Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:																					
2	From fields From processing plants Imports From other	6 3	870 407 579 229	620 428	11 3	409 936 774 295	914 018	1	122 576 606 402	984 377	1 4	403 437 564 377	054 478	1	548 439	914 575 795 967	1	305 314	869 590 978 310	1	063 548 269 407	18
5	Net receipts, total	66	086	386	68	415	960	8	708	593	7	781	847	8	585	251	7	982	747	8	288	6:
6	Transfers	171	217	298	173	574	302	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	5
7	RECEIPTS, TOTAL	237	303	684	241	990	262	31	003	632	27	684	493	31	338	698	29	412	506	29	550	2
	LPG's and products: (2)																					
9	From processing plants From refineries Imports From other	20	910 569 831 454	147 663	22	780 064 608 392	628 773	2	048 888 72 503	005 890	2	024 797 62 461	543 043		912 69	676 656 406 283		519 69	658 032 861 037	2	007 436 73 759	6 9
12	Net receipts, total	33	766	045	35	846	113	4	513	374	4	345	589	4	525	021	4	215	588	4	277	3
	Transfers	25	043	809	28	824	449	3	664	442	3	652	465	3	504	872	3	459	140	3	382	. 6
	RECEIPTS. TOTAL	58	809	854	64	670	562	8	177	816	7	998	054	8	029	893	7	674	728	7	660) (
	Net receipts, total - All commodities		852		104	262	073	13	221	967	12	127	436	13	110	272	12	198	335	12	565	j
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries:																					
7	To refineries To processing plants For export To other	1 21	940 125 518 890	377 619	1 23	216 046 211 416	381 294	2	70 714	480 758 427 578	2	206 356	758 680 965 277		162 548	214 852 264 093		158 867	383 249 601 892		123 305 186	3
0.0	Net deliveries, total	66	474	387	68	890	982	8	724	243	7	958	680	8	418	423	В	097	125	8	455	5
1	Transfers	171	217	298	173	574	302	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	1
2	Deliveries, total	237	691	685	242	465	284	31	019	282	27	861	326	31	17	870	29	528	884	29	718	5
23	Line losses and unaccounted for Inventory changes		-57 -330	851 150		16 -491	489 511			719 369			064 897			190 638			006 372		-8 -151	
25	DISPOSITION, TOTAL	237	303	684	241	990	262	31	003	632	27	684	493	31	338	698	29	412	506	29	550	0
	LPG's and products: (2)																					
27	To refineries To plants For export To other	14	631 733 695 424	180	16	700	348 062 856 465		941 337	680 326 501 194		979 257	722 976 636 181		134	3 077 4 010 9 366 0 018		94	042 1 405 7 805 7 549		33 968 121 611	8
30	Net deliveries, total	33	485	118	35	222	731	4	606	701	4	235	515	4	56	6 471	4	08	1 801	4	04	4
31	Transfers	25	043	809	28	824	449	3	664	442	3	652	465	3	50	4 872	3	45!	3 140	3	38:	2
32	Deliveries, total	58	528	927	64	1 047	180	8	271	143	7	887	980	8	07	1 343	7	54	941	7	42	7
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes			901 026		37 588	351			323 650			957 031			4 872 6 322			4 031 7 818		22	2
35	DISPOSITION, TOTAL	58	809	854	6	4 670	562	8	177	816	7	998	054	8	02	9 893	7	67	4 728	7	66	0
23																						

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, per mois

June	July	August	September	October	November	December			
uin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
bic metre	s - mètres cui	bes							
								Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets;	
5 260 733 1 518 956	6 629 429 1 449 265	6 764 461 1 552 309	-	-	-			Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
400 949 402 039	586 102 451 699	591 877 461 075	-	-	-		-	Importations Autres arrivages	
582 677	9 116 495	9 369 722	-	-	-		-	Total, arrivages nets	
014 231	22 517 763	22 399 824	-		-		-	Transferts	
596 908	31 634 258	31 769 546	-		-		-	TOTAL, ARRIVAGES	
								GPL et produits pétroliers (2) :	
881 122 731 271	916 237 2 848 478	978 280 2 930 950	-					Des usines de traitement Des raffineries	
110 037 769 982	77 543 764 482	73 016 887 779	-		-			Importations Autres arrivages	
492 412	4 606 740	4 870 025	-		-		-	Total, arrivages nets	
598 149	3 652 686	3 910 005	-		-		-	Transferts	
B 09 0 561	8 259 426	8 780 030	-				-	TOTAL, ARRIVAGES	
075 089	13 723 235	14 239 747	-		-		-	Total, arrivages nets ~ Tous les produits	
								Utilisation: Brut et équivalent(1):	
								Livraisons nettes.	
5 065 752	5 792 974	5 772 749			-			Aux raffineries	
170 434 3 151 021	72 104 3 208 990	81 852 3 060 820	-		-			Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
319 903 8 707 110	294 583 9 368 651	246 107 9 161 528			_			Autres livraisons Total, livraisons nettes	
1 014 231	22 517 763	22 399 824						Transferts	
9 721 341	31 886 414	31 561 352			_			Total, livraisons	
-3 522	-4 970	13 655						Fuites et autres pertes	
-120 911	-247 186	194 539	-		-			Variations de stocks	
9 596 908	31 634 258	31 769 546	-		-		-	TOTAL, UTILISATION	
								GPL et produits pétroliers(2):	
366 099	390 429	396 886	-					Aux raffineries	
2 085 753 178 800	2 174 058 142 910	2 179 310 219 439			-		-	Aux usines En vue de l'exportation	
1 794 899	1 809 457	1 949 682	-					Autres livraisons	
4 425 551	4 516 854	4 745 317						Total, livraisons nettes	
3 598 149			-					Transferts Total Livraisons	
8 023 700	8 169 540	8 655 322	-					Total, livraisons	
19 182 47 579	22 461 67 425	967 123 741	-					fuites et autres pertes Variations de stocks	
8 090 561	8 259 426	8 780 030					-	TOTAL, UTILISATION	
13 132 661	13 885 505	13 906 845					-	Total, livraisons nettes - Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

		End of month - À	la fin du	mois
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et	August	- Août
		pétroliers	1987	1986
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 403 513 2 581 416 4 984 929	1 381 043 3	3 120 896 3 962 459 7 083 355	3 003 984 3 892 127 6 896 111
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 620 604 1 364 325 4 984 929 189 427	1 138 592 2	4 580 438 2 502 917 7 083 355 327 553	4 348 888 2 547 223 6 896 111 46 434
Canadian Oil in U.S.A. ~ Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 725 095 301 520 2 026 615 5 112	27 177	887 281 328 697 2 215 978 -9 273	1 870 205 335 223 2 205 428 -103 015
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 345 699 1 665 845 7 011 544 194 539	1 165 769 2	3 467 719 2 831 614 3 299 333 318 280	6 219 093 2 882 446 9 101 539 -56 581
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation				
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	August	- Août
		pétroliers	1987	1986

	Pétrole brut	GPL et produits	August - Août		
		pétroliers	1987	1986	
Trunk Lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 677 488	2 469 851 10	147 339	9 677 336	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -	838.0	520.5	729.7	741.6	







September 1987

Oil pipe line transport



Septembre 1987

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

0-4--:-

Alberta

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference

centres.	
Newfoundland and Labrador	1-800-563-429
Nova Scotia. New Brunswick	

and Prince	Edward Island	1-800-565-7192
Quebec		1-800-361-2831

01110110	
Manitoba	1-800-282-8006

Saskatchewan	1-800-667-7164

Southern	Alberta	1-800-472-9708

entral)	(000 (1)	1-800-663-1551

Yukon and Northern B.C. (area served by Zenith 0-8913 NorthwesTel Inc.)

Northwest Territories (area served by

NorthwesTel Inc.)

Batatak Caluakta /Cauak

Call collect 403-420-2011

1-800-268-1151

1-800-222-6400

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)951-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spé ciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, I base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

(772-4073)

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

St John's

Manitoba

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada:

Winniped

(983-4020

1-800-282-800

Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691

Sturgeon Falls (753-4888)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux

utilisateurs qui habitent à l'extérieur des	
communication locale des centres régionaux d	le consultation.
Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-425

et Île-du-Prince-Edouard	1-800-565-715
Québec	1-800-361-283
Ontario	1-800-268-115

1-800-667-716 Saskatchewan 1-800-222-640 Alberta

Sud de l'Alberta 1-800-472-970 Colombie-Britannique (sud 1-800-663-155 et centrale)

Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Zénith 0-891 NorthwesTel Inc.)

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Appelez à frais virés au 403-420-205 NorthwesTel Inc.)

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section de ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6

1(613)951-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018) Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

September 1987

Oil pipe line transport

Septembre 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

December 1987

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[®] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A OS9.

Décembre 1987

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, n° 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont em ployés uniformément dans les publications de tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de Loi sur la statistique relatives au secr

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économique

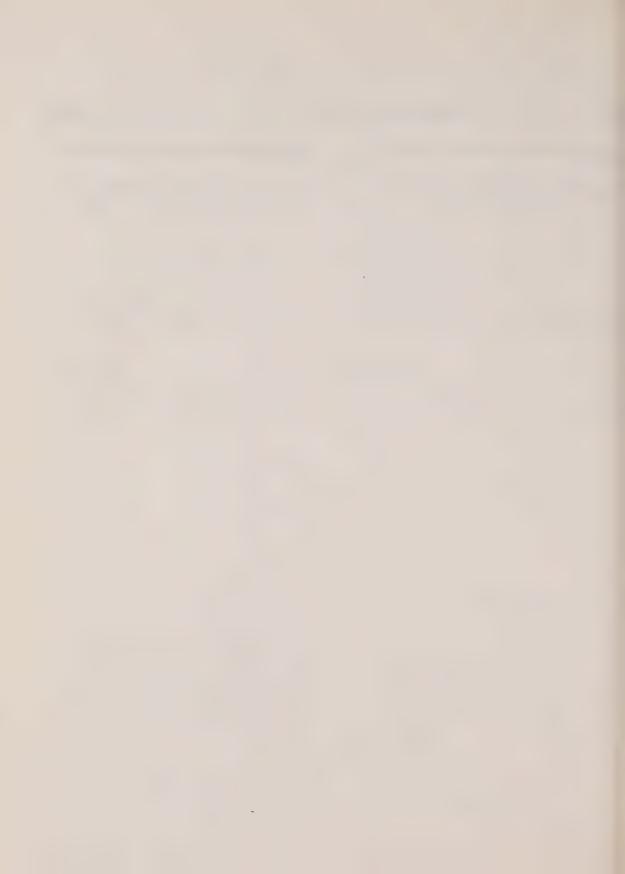
his publication was prepared under the irection of:

P.N. Triandafillou, Director, Industry Division

Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . P.N. Triandafillou, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie



ABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page			Page
ļi ģ	ghlights	7	Fa	its Saillants	7
'n	ble		Tal	bleau	
	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	10
60	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5	Inventories	16	5.	Inventaires	16
E	Operating Statistics	16	6.	Statistiques d'exploitation	16



HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September increased 8.4% to 13 582 150 cubic metres from 12 528 581 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 094 497 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.9%), 564 858 cubic metres of imported oil, (up 26.8%), 4 848 156 cubic metres of domestic LPG's and products (up 19.1%), and 74 639 cubic metres of imported LPG's and products (up 11.1%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de septembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 8.4%, s'élevant à 13 582 150 mètres cubes (m3), en comparaison de 12 528 581 mètres cubes reçus pendant la. même période de l'année de précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 094 497 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.9%; 564 858 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 26.8%; 4 848 156 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 19.1%; et 74 639 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 11.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

			epteml 186	ber	9	epte	ember	- 1987 - S	eptem	nbre				
			eptemb 186	bre	1	「otal		Qué	bec	Ontar	io	Ma	anit	oba(
No.														
		cul	oic i	metre	es - mètr	es c	ubes							
	Receipts:													
	Net receipts:													
2	1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other		445	315 422 588 229	6	102 564	790 2 064 3 858 643	466	967		793 891			565 - - 884
5	5 Net receipts, total	8	391	554	8	659	355	466	967	147	684		77	449
	Transfers:													
7	6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	7	603 639 024	064	7	887	298 449 992	362	986	2 528 26	825 776	5	77	295 623 850
9	RECEIPTS, TOTAL	29	658	071	30	876	094	829	953	2 703	285	5	683	217
	Disposition:													
	Net deliveries:													
11) To refineries To plants ? For export 3 To other	2	229 77 743 212	059 231		82 932	284 155 035 309	829	849		451 793 339	2	313	783
14	Net deliveries, total	8	262	002	8	567	783	829	849	2 534	583	2	313	783
	Transfers:													
16	i To other provinces i To other pipelines 'To interprovincial systems	1	603 665 997	741	1	228 715 272	298 859 582		-		986 - 776		528 511	-
18	Deliveries, total	29	528	519	30	784	522	829	849	2 924	345	5	354	081
19	Line losses and unaccounted for			363		-35	060		139	-1	618			701
20	Inventory changes		129	189		126	632		-35	-219			333	
	DISPOSITION, TOTAL	29	658	071	30	876	094	829	953	2 703	285	5	683	217

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 26 776 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

				Briti Colum			thwest		
Saskatche	van Al	bert	а	Colom Brita	bie- nnique		ritoires Nord-Ouest		N
ubic met	res - m	ètre	s cube	S					
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
787 794 4 459			157 812	175	017	138	257	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
45 651		352	928	27	180		-	Importation Autres arrivages	
837 904	6	788	897	202	197	138	257	Total, arrivages nets	
								Transferts:	
503 389 712 101 294 261	6	137 776 346			875 874		-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
347 655	1 4	049	781	1 123	946	138	257	TOTAL, ARRIVAGES	
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
245 539 - 14 585 4 404	1	32 354	711 362 438 027	23	734 - 890 878		-	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	1
264 528	1	886	538	738	502			Total, livraisons nettes	1
								Transferts:	
094 295 24 921 981 441	1	104 471 651	754	219 101	184 690	137	928	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1 1 1
365 185	14	113	758	1 059	376	137	928	Total, livraisons	1
-7 826		-18	854	-2	422		222	Fuites et autres pertes	1
-9 704		-45	123	66	992		107	Variations de stocks	2
347 655	1.4	049	781	1 123	946	138	257	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 26 776 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	September 1986	September -	1987 - Septembre		
	Septembre 1986				
		Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
40.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	880 854 2 619 848 67 152 569 173	1 305 737 2 937 625 74 639 604 794	678 758 - -	317 070 1 100 493 74 639 50 867	:
5 Net receipts, total	4 137 027	4 922 795	678 758	1 543 069	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 903 541	2 435 863 632 508	50 518	539 641	676 313
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	552 257 365 709	472 596	-	65 328	263 881
9 RECEIPTS, TOTAL	6 958 534	8 463 762	729 276	2 148 038	940 194
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants	373 765 1 878 096	283 166 1 672 492	50 518 219 906	72 315 883 215	30 587
12 For export 13 To other	171 364 1 808 121	292 850 2 622 947	364 626	84 874 (3) 924 080	276 628
14 Net deliveries, total	4 231 346	4 871 455	635 050	1 964 484	307 215
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	1 903 541 596 626 321 340	2 435 863 604 502 500 602	93 962	50 518 - 65 328	391 158 254 505 9 376
18 Deliveries, total	7 052 853	8 412 422	729 012	2 080 330	962 254
19 Line losses and unaccounted for	2 737	20 798	264	1 728	-809
20 Inventory changes	-97 056	30 542		65 980	-21 251
21 DISPOSITION, TOTAL	6 958 534	8 463 762	729 276	2 148 038	940 194

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 26 326 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

	A11.		British Columbia			
askat- hewan(2)	Alberta		Colombie- Britannique	Yukon		N
ubic meti	es - mètres	cubes				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
36 259 37 938	949 1 089		2 646 31 282	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
13 185	530	602	10 140	~	Importation Autres arrivages	
87 382	2 569	518	44 068	-	Total, arrivages nets	
					Transferts:	
051 201 13 106 143 387	619	402	108 050	10 140	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
295 076	3 188	920	152 118	10 140	TOTAL, ARRIVAGES	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
140 004	90	693	69 640	20.00	Aux raffineries	!
143 284 189 739 54 800	18	237	62 105 26 503 (4)	10 096	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	
387 823	1 408	539	158 248	10 096	Total, livraisons nettes	
					Transferts:	
730 834 40 855 115 638	309	251 142 260	10 140	= =	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	
275 150			168 388	10 096	Total, livraisons	
347	9	761	9 411	96	Fuites et autres pertes	
19 579	-8	033	-25 681	-52	Variations de stocks	
1 295 076	3 188	920	152 118	10 140	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris 26 326 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	September 1986	September -	1987 - Septem	nbre	
	Septembre 1986				
No.		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 837 315	6 541 790	-	-	52 565
2 From processing plants 3 Imports	686 422 445 588	1 102 064 564 858	466 967	-	-
4 From other	422 229	450 643	-	-	23 525
5 Net receipts, total	8 391 554	8 659 355	466 967	-	76 090
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	787 354 2 265 040	829 849 2 259 451	466 863	-	14 393 23 456
8 Manitoba 9 Saskatchewan	219 341	245 539	-	-	-
10 Alberta 11 British Columbia	1 324 910 632 404	1 291 711 677 734	-	-	Ξ
12 Refineries, total	5 229 049	5 304 284	466 863	-	37 849
13 To plants	77 059	82 155	-	-	_
14 For export 15 To other	2 743 231 212 663	2 932 035 249 309	-	-	37 338
16 Net deliveries, total	8 262 002	8 567 783	466 863	_	75 187
17 Line losses and unaccounted for	363	-35 060	139	-	-275
18 Inventory changes	129 189	126 632	-35	-	1 178
IN DICOCCITION TOTAL	0.004 FF:				
19 DISPOSITION, TOTAL	8 391 554	8 659 355	466 967	-	76 090

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

BLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

pteml	ber -	1987 - Septembre	3				
		A15 4	British Columbia	Northwest Territories	United States		
skat ewan		Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
bic r	netres	s - mètres cubes					
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
966		5 213 235 1 099 263	171 048	138 257	<u>.</u>	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
47	382	368 880	10 856	-	97 891	Importation Autres arrivages	3
016	868	6 681 378	181 904	138 257	97 891	Total, arrivages nets	5
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
57 175		291 189 1 973 273	-	-	87 297	Québec Ontario	6 7
5	836	239 703	-	-	-	Manitoba Saskatchewan	6 7 8 9
	-	1 251 142 402 727	11 775 165 873	28 794 109 134	-	Alberta Colombie-Britannique	10
238	665	4 158 034	177 648	137 928	87 297	Total, raffineries	12
728	801 708	79 354 2 139 213	-	-	26 776	Aux usines En vue de l'exportation	13 14
	404	244 905	•	•		Autres livraisons	15
974	578	6 621 506	177 648	137 928	114 073	Total, livraisons nettes	16
3	111	-35 475	-2 422	222	-360	Fuites et autres pertes	17
39	179	95 347	6 678	107	-15 822	Variations de stocks	18
016	868	6 681 378	181 904	138 257	97 891	TOTAL, UTILISATION	19

⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

				ar-to					uar)			ruar		Mar			Apr			Ma		
								Jan	vier		Fev	rie		Mar	S		Α∨r	il		Ma	ai	
lo.		1986			1987																	
		cubi	c me	tres	- mètr	es c	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:																					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	7 4	707 094 025 651	042 016	13	951 038 338 745	978 876	1	122 576 606 402	984	1	437 564	023 054 478 292		548 439	914 575 795 967		305 314	869 590 978 310		063 548 269 407	3
5	Net receipts, total	74	477	940	77	075	315	8	708	593	7	781	847	8	585	251	7	982	747	8	288	3
	Transfers	192	483	815	195	791	041	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	1
	RECEIPTS, TOTAL	266	961	755	272	856	356	31	003	632	27	584	493	31	338	598	29	412	506	29	550	5
	LPG's and products: (2)																					
8 9	From processing plants from refineries Imports	23	791 188 898		25	086 002 683	253		888	856 005 890		797	926 543 043	2	912	676 656 406		519	658 032 861		007 436 73	6
	From other		023			997			503	623		461	077		632	283		614	037		759	3
2	Net receipts, total	37	903	072	40	768	908	4	513	374	4	345	589	4	525	021	4	215	588	4	277	7
3	Transfers	27	865	316	32	365	416	3	664	442	3	652	465	3	504	872	3	459	140	3	382	2
Ą	RECEIPTS, TOTAL	65	768	388	73	134	324	8	177	816	7	998	054	8	029	893	7	674	728	7	660	0
5	Net receipts, total - All commodities	112	381	012	117	844	223	13	221	967	12	127	436	13	110	272	12	198	335	12	565	ò
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries:																					
8	To refineries To processing plants For export To other	1 24	202 261	406 436 850 697	1 26	128 143	134 536 329 766		70 714	480 758 427 578		206 356	758 680 965 277		162 546	214 852 264 093		158 867	383 249 601 892		840 123 305 186	3
	Net deliveries, total	74	736	389	77	458	765	8	724	243	7	958	680	8	418	423	8	097	125	8	455	
1	Transfers	192	483	815	195	791	041	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	26	
2	Deliveries, total	267	220	204	273	249	806	31	019	282	27	861	326	31	171	870	29	526	884	29	718	Ę
3	Line losses and unaccounted for Inventory changes		-57 -200	488 961			571 879			719 369			064 897			190			006 372		- 8 - 151	
5	DISPOSITION, TOTAL	266	961	755	272	866	356	31	003	632	27	684	493	3 1	338	698	29	412	506	29	550	(
	LPG's and products: (2)																					
7	To refineries To plants For export To other	16 1	612 866	903 095 544 922	18 1	076 993	514 554 706 412		941 337	680 326 501 194		979 257	722 976 636 181		134	077 010 366 018		941 217	042 405 805 549		33 968 121 611	2
0	Net deliveries, total			464			186			701	4	235	5 15	4	566	6 471	4	081	801		04	
	Transfers			316			416			442	3	652	465	3	504	872	3	459	140	3	382	-
2	Deliveries, total	65	581	780	72	459	602	8	271	143	7	887	980	8	071	1 343	7	540	941	7	42	
				638		58	149		2	323		-10	957 031		4	872			031		1:	
33	Line losses and unaccounted for Inventory changes		108	970		616	573		-95	650						322		14/	818			ø
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL	65		970 388	73		573 324	8		650 816	7		054	Я		322 3 893	7		728	7	56	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

une		July	August	September	October	November	December		
luin		Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ubic	metre	- mètres cu	bes						N
								Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
1 518	733 8 956 9 949 2 039	6 629 429 1 449 265 586 102 451 699	6 764 461 1 552 309 591 877 461 075	6 541 790 1 102 064 564 858 450 643	-		-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations	2
	2 577	9 116 495	9 369 722	8 659 355			-	Autres arrivages Total, arrivages nets	
1 014	4 231	22 517 763	22 399 824	22 216 739	-	-	_	Transferts	(
9 596	5 908	31 634 258	31 769 546	30 876 094			-	TOTAL, ARRIVAGES	
								GPL et produits pétroliers (2	
2 731	1 122 1 271 0 037 9 982	916 237 2 848 478 77 543 764 482	978 280 2 930 950 73 016	1 305 737 2 937 625 74 639	-	= = =	-	Des usines de traitement Des raffineries Importations	
	2 412	4 606 740	887 779 4 870 025	604 794 4 922 795	_		_	Autres arrivages	1
	8 149	3 652 686	3 910 005	3 540 967	-	_	_	Total, arrivages nets Transferts	1
8 090	0 561	8 259 426	8 780 030	8 463 762	_	_		TOTAL, ARRIVAGES	1
3 075	5 089	13 723 235	14 239 747	13 582 150	-	-		Total, arrivages nets - Tous les produits	1
								Utilisation: Brut et équivalent(1): Livraisons nettes:	
5 065	5 752	5 792 974	5 772 749	5 304 284	_		_	Aux raffineries	
170 3 151	0 434 1 021 9 903	72 104 3 208 990 294 583	81 852 3 060 820 246 107	82 155 2 932 035 249 309	-	-		Aux usines de traitement En vue de l'exportation Autres livraisons	
8 707	7 110	9 368 651	9 161 528	8 567 783	-	-	-	Total, livraisons nettes	:
014	4 231	22 517 763	22 399 824	22 216 739	**		-	Transferts	
72	1 341	31 886 414	31 561 352	30 784 522	-	-	-	Total, livraisons	1
	3 522 0 911	-4 970 -247 186	13 655 194 539	-35 060 126 632	~	-	-	fuites et autres pertes Variations de stocks	2
	6 908	31 634 258	31 769 546	30 876 094	_	_		TOTAL, UTILISATION	2
200	200		000 000					GPL et produits pétroliers (2)	
2 085	6 099 5 753	390 429 2 174 058	396 886 2 179 310	283 166 1 672 492	-	-	-	Aux raffineries Aux usines	2
	8 800 4 899	142 910 1 809 457	219 439 1 949 682	292 850 2 622 947	-	-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	2
4 42!	5 551	4 516 854	4 745 317	4 871 455		-		Total, livraisons nettes	3
598	8 149	3 652 686	3 910 005	3 540 967	-	*		Transferts	3
8 02:	3 700	8 169 540	8 655 322	8 412 422	-		-	Total, livraisons	3
	9 182	22 461	967	20 798	-	-	-	Fuites et autres pertes	3
	7 679	67 425	123 741	30 542	-	-	-	Variations de stocks	3
	0 561	8 259 426	8 780 030	8 463 762	-	-		TOTAL, UTILISATION	3
3 13:	2 661	13 885 505	13 906 845	13 439 238	-			Total, livraisons nettes - Tous les produits	3

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

Average kilometres per cubic metre -Moyenne de kilomètres par mètre cube -

brut etres - m 14 53 67	1 857 247 2 104 963 1 141 2 104	cts its its cubes cubes 489 350 839	2 8 7 3 4 8 2 5 7 3	Tota Sept 1987 378 20 3381 70 2009 90 514 00 5595 90 126 55	7 7 03 03 03 06	198 2 98 3 84 6 83 4 35 2 47	4 390 8 173 2 56 3
14 53 57 07 60 67	produ pétro nètres 1 857 247 2 104 963 1 141 2 104	its liers cubes 489 350 839	2 8 7 3 4 8 2 5 7 3	1987 1987 378 20 3331 70 209 90 614 00 595 90 209 90	7 7 03 03 06	198 2 98 3 84 6 83 4 35 2 47	4 390 8 173 2 563
114 53 57 07 60 67 38	pétro nètres 1 857 247 2 104 963 1 141 2 104	cubes 489 350 839 497 342 839	2 8 7 3 4 8 2 5 7 3	378 20 331 70 209 90 514 00 595 90	03 03 06	2 98 3 84 6 83 4 35 2 47	4 390 8 173 2 56 3
114 53 57 07 60 67 38	1 857 247 2 104 963 1 141 2 104	489 350 839 4497 342 839	2 8 7 3 4 8 2 5 7 3	331 70 209 90 514 00 595 90 209 90	03 06 04 02	3 84 6 83 4 35 2 47	8 173 2 563 8 341
53 67 07 60 67 38	247 2 104 963 1 141 2 104	350 839 497 342 839	2 8 7 3 4 8 2 9 7 3	331 70 209 90 514 00 595 90 209 90	03 06 04 02	3 84 6 83 4 35 2 47	8 173 2 56 3 8 341
53 67 07 60 67 38	247 2 104 963 1 141 2 104	350 839 497 342 839	2 8 7 3 4 8 2 9 7 3	331 70 209 90 514 00 595 90 209 90	03 06 04 02	3 84 6 83 4 35 2 47	8 173 2 56 3 8 341
60 67 38	1 141 2 104	342 839	2 5	595 90 2 09 9 0	02	2 47	
							4 222 2 563 3 548
0.4							
8 1 2 8 0 9 9 4	24 216				77 63	2 30	9 998 1 111 1 109 5 681
88 88 76 32	1 165 2 318	491 331	2 9	949 87 456 50	79 07	2 89 9 13	8 339 5 333 3 672 2 133
i I				Tota	al		
brut				Sep.	tember	- Sep	tembre
				198	7	198	6
8873	888866	38 1 152 38 1 165 36 2 318 32 30 31 LPG's produ	38 1 152 840 38 1 165 491 76 2 318 331 32 30 542	24 129 38	38	24 129 30 623 38 1 152 840 6 506 628 38 1 165 491 2 949 879 2 318 331 9 456 507 30 542 157 174 LPG's and products brut GPL et produits September	14

877.5

467.2

728.8

754.1





Catalogue 55-001 Monthly

October 1987

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Octobre 1987

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780~5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

Ontario

Alberta

Southern Alberta

Reitich Columbia /Couth

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional refere

centres.	31 61106
Newfoundland and Labrador	1-800-563-4
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7
Quebec	1-800-361-2

Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164

1-800-268-1151

1-800-282-3907

1-800-472-9708

1-800-663-1551

7enith 0-8913

and Central)
Yukon and Northern B.C.
(area served by
NorthwesTel Inc.)

Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM. La base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 951-9823)

ou au centre	de consultation	de Statistique Canada	a:
St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)

паттах	(426-5331)	Kegina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux

utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zone		
communication locale des centres régionaux de co	onsultatio	n -
Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-	42!

Québec	1-800-361-28
Ontario	1-800-268-11
Manitoha	1 000 540 04

1-800-565-7192

1-800-663-1551

R 3 1

Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011 Comment commander les publications

Colombie-Britannique (sud

Territoires du Nord-Ouest

(territoire desservi par la

et centrale)

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)951-7276

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

October 1987

Oil pipe line transport

Octobre 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

January 1988

Price Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Janvier 1988

Prix Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, nº 10

ISSN 0380-4615

Ottawa



YMBOLS

The following standard symbols are used n Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- .. figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

BBREVIATIONS

- .e.s. not elsewhere specified.
- IC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer,
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidential en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.



ABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page			Page
iş	gh1 i ghts	7	Fa	its Saillants	7
al	ble		Tal	pleau	
	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	10
	Receipts and Disposition of Crude Dil and Pentanes Plus, by Source	12	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
	Inventories	16	5.	Inventaires	16
	Operating Statistics	16	6.	Statistiques d'exploitation	16

Page



HIGHLIGHTS

Net receipts of crude oil and equivalent, iquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 7.0% to 14 216 311 cubic metres from 13 287 365 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 498 202 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.8%), 280 849 cubic metres of imported crude oil, (down 49.9%), 5 368 006 cubic metres of domestic LPG's and products (up 24.9%), and 69 254 cubic metres of imported LPG's and products (down 11.6%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois d'octobre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 7.0%, s'élevant à 14 216 311 mètres cubes, en comparaison de 13 287 365 mètres cubes reçus pendant la même période l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 498 202 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.8%; 280 849 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 49.9%; 5 368 006 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 24.9%; et 69 254 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 11.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	October 1986	October -	1987 - Octobre		
	Octobre 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 402 506 1 551 741 560 995 395 313	6 791 093 1 197 048 280 849 510 061	206 599	92 171 74 250 212	53 582 - 26 986
5 Net receipts, total	8 910 555	8 779 051	206 599	166 633	80 568
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 583 121 7 778 253 1 020 812	13 327 214 8 196 573 1 090 835	-	2 312 707 - 9 962	5 292 461 80 362 427 902
9 RECEIPTS, TOTAL	31 292 741	31 393 673	616 946	2 489 302	5 881 293
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 213 998 272 917 2 866 450 203 774	5 074 929 132 470 3 198 303 243 203	6 489	2 060 757 91 476 259 668 (2)	2 578 494
14 Net deliveries, total	8 557 139	8 648 9 05	616 717	2 411 901	2 578 494
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 583 121 1 645 444 7 153 621	13 327 214 1 870 870 7 416 538) -	410 347 9 962	2 312 707 508 264
18 Deliveries, total	30 939 325	31 263 527	616 717	2 832 210	5 399 465
19 Line losses and unaccounted for	-48 985	-68 019	222	110	-3 745
20 Inventory changes	402 401	198 165	, 7	-343 018	485 573
21 DISPOSITION, TOTAL	31 292 741	31 393 673	616 946	2 489 302	5 881 293

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprin Manitoba and United States.
 Includes 9 962 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

0	ctob	er - 198	37 -	Oct	obre							
S	aska	tchewan	АП	per t	а	Briti Colum Colom Brita	nbia	Je	Northwes Territor Territoi du Nord-	res		No
10	ubic	metres	~ m	ètre	s cub	es						
											Arrivages:	
											Arrivages nets:	
	5	200 125 - 445	5 1	099	305 752 - 938		295		143 711		Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation Autres arrivages	1 2 3 4
	845	770	7	115	995	219	775		143 711		Total, arrivages nets	5
											Transferts:	
4	732	299 156 052	7	044	726 280 919	489 339	674		-		Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
6	574	277	14	638	920	1 045	224		143 711		TOTAL, ARRIVAGES	9
											Utilisation:	
											Livraisons nettes:	
		594 - 084 -	1	34 314	491 505 114 057	33	859 - 943 1146		-		Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
	222	678	2	051	167	767	948		-		Total, livraisons nettes	14
											Transferts:	
	29	461 247 961	1	620	973 285 914		338 437		143 726		À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	15 16 17
6	565	347	14	598	339	1 107	723		143 726		Total, livraisons	18
		-597		-61	844	-2	010		-155		Fuites et autres pertes	19
	9	527		102	425	-58	489		140		Variations de stocks	20
. 6	574	277	14	638	920	1 049	224		143 711		TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admiss on temporaire aux États-un s'et les variations est matives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 9 962 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	October 1986	October - 19	87 - Octobre		
	Octobre 1986				
	1300	Total	Québec	Ontario (1)	Manito
0.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	989 037 2 606 318 78 319 703 136	1 443 468 3 352 946 69 254 571 592	712 781	388 847 1 173 202 69 254 12 947	
5 Net receipts, total	4 376 810	5 437 260	712 781	1 644 250	
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 013 488 509 405 507 790	2 713 360 605 408 545 563	59 840 - -	655 846 - 170 130	744 79 252 60
9 RECEIPTS, TOTAL	7 4 07 49 3	9 301 591	772 621	2 470 226	997 4
Disposition:					
Net deliveries:					
O To refineries 11 To plants 2 For export 3 To other	341 892 1 980 818 320 658 1 836 347	407 008 1 916 671 384 194 2 683 033	59 840 247 894 - 369 804	188 877 907 132 130 818 (3) 1 032 150	41 4 229 7
14 Net deliveries, total	4 479 715	5 390 906	677 538	2 258 977	271 1
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 013 488 600 330 416 865	2 713 360 542 662 608 309	95 309 - -	59 840 170 130	459 6 243 7 8 9
18 Deliveries, total	7 510 398	9 255 237	772 847	2 488 947	983 5
19 Line losses and unaccounted for	38 929	10 356	-226	-1 361	-
20 Inventory changes	-141 834	35 998	-	-17 360	13 9
21 DISPOSITION, TOTAL	7 407 493	9 301 591	772 621	2 470 226	997 4

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 33 504 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

Saska	at~ an(2)	Albe	rta		Cold	tish umbia ombie- tannique	Yukon		N
ubic	metre	s - mè	tres	cubes					
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
	485 469	1	022 376	592 720	2 34	544 774	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
22	2 601		527	476	8	568		Importation Autres arrivages	
107	7 555	2	926	788	45	886	-	Total, arrivages nets	
								Transferts:	
22	656 815 749		582	593	143	694	8 568 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
353	775	3	509	381	189	580	8 568	TOTAL, ARRIVAGES	
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
116	947		526		64 68	811 257	8 480	Aux raffineries Aux usines	
37	3 211 7 546		24 986	165 087	27	699 (4)	1	En vue de l'exportation Autres livraisons	,
383	3 704	1	630	250	160	767	8 480	Total, livraisons nettes	1
								Transferts:	
	644		244 265 317	350 126 467	8	568	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines A des reseaux interprovinciaux	1
30	759 805		457	193	169	335	8 480	Total, livraisons	
11		3				238	96	Fuites et autres pertes	
374	805	3	10	553		200			
374	912	3		553 635	20	007	- 8	Variations de stocks	-

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	October 1986	October - 19	387 - Octobre					
	Octobre 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)			
No.								
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From fields 2 From processing plants	6 402 506 1 551 741	6 791 093 1 197 048	-	Ī	53 582			
3 Imports 4 From other	560 995 395 313	280 849 510 061	206 599	-	224			
5 Net receipts, total	8 910 555	8 779 051	206 599	-	53 806			
Disposition:								
Net deliveries:								
To refineries:								
6 Quebec 7 Ontario 8 Manitoba	884 843 2 194 965	610 228 2 060 757	206 370	-	13 333 -48			
9 Saskatchewan 10 Alberta 11 British Columbia	58 984 1 483 755 591 451	210 594 1 493 491 699 859	-	=	=			
12 Refineries, total	5 213 998	5 074 929	206 370	-	13 285			
13 To plants 14 For export	272 917 2 866 450	132 470 3 198 303	-	-	39 738			
15 To other	203 774	243 203	-	-	-			
16 Net deliveries, total	8 557 139	8 648 905	206 370	•	53 023			
17 Line losses and unaccounted for	-48 985	-68 019	222	-	210			
18 Inventory changes	402 401	198 165	7	-	573			
19 DISPOSITION, TOTAL	8 910 555	8 779 051	206 599	-	53 806			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Octob	per - 1	1987 - Oc	tobre					
Saska		Alberta	3	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-ouest	United States États- Unis		No
cubic	metre	es - mètro	es cube	S				
							Arrivages:	
							Arrivages nets:	
	4 84 5 3 249	5 432 1 193		186 577	143 711	-	Des champs pétrolifères	1
	970	421	-	11 216	-	74 250	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	2 3 4
1 055	5 064	7 047	328	197 793	143 711	74 250	Total, arrivages nets	5
							Utilisation:	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries:	
	5 561 5 328	313 : 1 831 :		•	-		Québec	6 7
	2 966	207 1	-	-	-	64 204	Ontario Manitoba Saskatchewan	8 9
·	-	1 455	300	14 243 193 907	23 948 119 778	-	Alberta Colombie-Britannique	10
244	4 855	4 194 :	339	208 150	143 726	64 204	Total, raffineries	12
	3 249	129	221		-	9 962	Aux usines En vue de l'exportation	13
	-	243		-	-	-	Autres livraisons	15
1 052	2 469	6 911 (001	208 150	143 726	74 166	Total, livraisons nettes	16
41	1 610	-108	006	-2 010	-155	110	Fuites et autres pertes	17
-39	9 015	244	333	-8 347	140	-26	Variations de stocks	18
1 000	004	9 049		107 700	140 744	74 050	TOTAL HTTLICATION	19
1 055	5 064	7 047	5 2 8	197 793	143 711	74 250	TOTAL, UTILISATION	13

¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

				umulai	o-date tif				uar			rua		Mai			Арі				ау	
		1986			198	7		Jai	ivie	r	Fe	rie	r	Mai	S		Ανι	ril		Ma	ai	
No.					100																	
		cubi	C me	etres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports	8		783 011	14 4	742 236 619	026 725	1	576 606	787 984 377 445		437 564	023 054 478		548 439	914 575 795		305 314	869 590 978	1	063 548 269 407	18
	From other Net receipts, total		046 388			255 854				593	7		292 847			967 251	7		310 747		288	
	Transfers	214				405				039			646			447			759		261	
	RECEIPTS, TOTAL	298				260				632			493			598			506		550	
	LPG's and products: (2)															200				-		
8	From processing plants	9	780	482	10	529	471	1	048	856	1	024	926		910	676	1	012	658	1	007	51
9	From refineries Imports	25	795 977	313 134	28	355 752	199 666	2		005 890		797	543 043	2	912	656 406		519	032 861		436	69
11	From other	5	726	953	6	568	832		503	623		461	077		632	283		614	037		759	18
12	Net receipts, total		279			206		4	513	374	4	345	589	4	525	021	4	215	588	4	277	36
	Transfers	30	895	999		229		3	664	442	3	652	465	3	504	872	3	459	140	3	382	69
	RECEIPTS, TOTAL	73	175	881	82	435	915	8	177	816	7	998	054	8	029	893	7	674	728	7	660	05
15	Net receipts, total - All commodities	125	888	377	132	060	534	13	221	967	12	127	436	13	110	272	12	198	335	12	565	99
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries:																					
	To refineries To processing plants		383 475	404 353		573 283		5		480 758	5		758 680			214 852	4		383 249		840 123	
	For export To other	27		300	29	341 908	632		714	427 578	2	356	965 277		546	264 093	2	867	601 892	3	305 186	20
20	Net deliveries, total		293			107				243	7		680	8		423	8		125		455	
21	Transfers	214	865	001	218	405	663	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	59
22	Deliveries, total	298	159	529	304	513	333	31	019	282	27	861	326	31	171	870	29	526	884	29	716	81
	Line losses and unaccounted for			473			590			719			064			190			006			64
	Inventory changes			440		-166		0.4		369			897			638			372		- 157	
23	DISPOSITION, TOTAL	298	254	495	304	260	029	31	003	632	27	684	493	31	338	698	29	412	506	29	550	22
	LPG's and products: (2)																					
	To refineries To plants		346			588		,		680	4		722			077			042		331	
	For export To other	2	592 187 069	202	2		900		337	326 501		257	976 636		219	010 366 018		217	405 805		968 127	39
	Net deliveries, total			179		525 485				194 70 1			181						549		617	
	Transfers		895			229				442			515 465			471 872			140		382	
	Deliveries, total			178		714				143			980			343			941		427	
	Line losses and unaccounted for	,3		567	91		505	0		323	,		957	۰		872			031	,		53
34	Inventory changes			864			571			650			031			322			818		220	
35	DISPOSITION, TOTAL	73	175	881	82	435	915	8	177	816	7	998	054	8	029	893	7	674	728	7	660	05
36	Net deliveries, total - All commodities	125	489	707	131	592	762	13	330	944	12	194	195	12	984	894	12	178	926	12	499	74

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

ABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

une		July Aug	ust	September	October	November	December		
nin		Juillet Aoû	t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
									No
bic	metre	s - mètres cubes							
								Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
1 51	733 8 956 9 949	1 449 265 1	764 461 552 309 591 877	6 541 790 1 102 064 564 858	6 791 093 1 197 048 280 849	-	~	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
	2 039		461 075	450 643	510 061	-		Importations Autres arrivages	4
58:	2 677	9 116 495 9	369 722	8 659 355	8 779 051		-	Total, arrivages nets	5
1 01	4 231	22 517 763 22	399 824	22 216 739	22 614 622	-	*	Transferts	6
59	908	31 634 258 31	769 546	30 876 094	31 393 673	-		TOTAL, ARRIVAGES	7
								GPL et produits pétroliers(2)	
	1 122		978 280	1 305 737	1 443 468	-	-	Des usines de traitement	8
	1 271	2 848 478 2 5 77 543	930 950 73 016	2 937 625 74 639	3 352 946 69 254	-	-	Des raffineries Importations	10
	9 982		887 779	604 794	571 592			Autres arrivages	
4 49:	2 412	4 606 740 4	870 025	4 922 795	5 437 260	-		Total, arrivages nets	12
3 59	8 149	3 652 686 3	910 005	3 540 967	3 864 331	-	-	Transferts	13
6 09	0 561	8 259 426 8	780 030	8 463 762	9 301 591		-	TOTAL, ARRIVAGES	14
3 07	5 089	13 723 235 14	239 747	13 582 150	14 216 311	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
								Utilisation: Brut et équivalent(1):	
								Livraisons nettes:	
	5 752		772 749	5 281 752	5 074 929		-	Aux raffineries	16
	0 434	72 104 3 208 990 3	81 852 060 820	104 687 2 932 035	132 470 3 198 303	-	-	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	17
	9 903		246 107	249 309	243 203	-	w	Autres livraisons	19
8 70	7 110	9 368 651 9	161 528	8 567 783	8 648 905	-	-	Total, livraisons nettes	20
1 01	4 231	22 517 763 22	399 824	22 216 739	22 614 622		-	Transferts	21
9 72	1 341	31 886 414 31	561 352	30 784 522	31 263 527	-	-	Total, livraisons	22
-	3 522	-4 970	13 655	-35 060	-68 019	-	~	Fuites et autres pertes	2.5
-12	0 911	-247 186	194 539	126 632	198 165	•	-	Variations de stocks	24
9 59	5 908	31 634 258 31	769 546	30 876 094	31 393 673	*	**	TOTAL, UTILISATION	25
								GPL et produits petroliers(2)	
36	6 099	390 429	396 886	283 166	407 008	_	-	Aux raffineries	28
2 08	5 753	2 174 058 2	179 310	1 672 492	1 916 671	-	-	Aux usines	27
	8 800 4 899		219 439 949 682	292 850 2 622 947	384 194 2 683 033	-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	29
4 42	5 551	4 516 854 4	745 317	4 871 455	5 390 906	-	*	Total, livraisons nettes	30
3 59	8 149	3 652 686 3	910 005	3 540 967	3 864 331	-		Transferts	3 1
	3 700		655 322	8 412 422	9 255 237			Total, livraisons	32
	9 182	22 461	967	20 798	10 356			Fuites et autres pertes	33
	7 679		123 741	30 542	35 998	-	-	Variations de stocks	34
8 09	0 561	8 259 426 8	780 030	8 463 762	9 301 591		do	TOTAL, UTILISATION	35
3 13	2 661	13 885 505 13	906 845	13 439 238	14 039 811	-	-	Total, livraisons nettes -	36
3 13	2 661	13 885 505 13	906 845	13 439 238	14 039 811	-	-	Total, livraisons nettes - Tous les produits	

¹⁾ Source au tableau 1. 2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TΛ	RI	FAII	5	Inventaires

		End of month - À	la fin du m	nois
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et	October -	Octobre
		pétroliers	1987	1986
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 454 472 2 790 623 5 245 095	1 447 522 4	153 953 238 145 392 098	3 168 691 3 922 855 7 091 546
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 676 810 1 568 285 5 245 095 140 028	1 191 168 2	632 645 759 453 392 098 182 192	4 354 899 2 736 647 7 091 546 258 983
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 698 897 392 349 2 091 246 58 137	9 608	900 076 401 957 302 033 51 971	1 889 273 413 420 2 302 693 1 584
Total: 12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 375 707 1 960 634 7 336 341 198 165	1 200 776 3	529 260 161 410 690 670 234 163	6 244 172 3 150 067 3 394 239 260 567
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation				
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	October	- Octobre
		pétroliers	1987	1986
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 694 903	2 354 886 10	0 049 789	9 909 651
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -	889.7	436.8	715.8	760.1





Catalogue 55-001 Monthly

November 1987

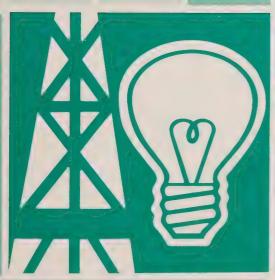
Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Novembre 1987

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9167) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

Toll-free access is provided in all provinces and territories. for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories

NorthwesTel Inc.) Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)951-7276

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponible pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

(772-4073)

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie. Division de l'industrie,

St. John's

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9167) ou au centre de consultation de Statistique Canada:

Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717
· Coronto	(973-6596)	Vancouver	(666-3691

Winnipeg

(983-4020)

1-800-563-425

Zénith 0-891

Sturgeon Falls (753-4888)

Terre-Neuve et Labrador

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Nouvelle-Ecosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7197
Québec	1-800-361-283
Ontario	1-800-268-115
Manitoba	1-800-542-340
Saskatchewan	1-800-667-716
Alberta	1-800-282-390
Sud de l'Alberta	1-800-472-970
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-155
Yukon et nord de la CB.	

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-201

Comment commander les publications

(territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.)

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section de ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6

1(613)951-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

November 1987

Oil pipe line transport

Novembre 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

February 1988

Price Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 059.

Février 1988

Prix Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 37, nº 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Sta tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		9-		Page
4 i	ghlights	5	Faits Saillants	5
Га	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
ŝ.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
31	ossary	15	Terminologie	15



HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November increased 19.3% to 14 681 737 cubic metres from 12 310 487 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 544 601 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 13.2%), 476 411 cubic metres of imported oil, (up 19.9%), 5 592 016 cubic metres of domestic LPG's and products (up 30.2%), and 68 709 cubic metres of imported LPG's and products (down 0.7%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de Novembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 19.3%, s'élevant à 14 681 737 mètres cubes (m3), en comparaison de 12 310 487 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 544 601 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 13.2%; 476 411 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 19.9%; 5 592 016 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 30.2%; et 68 709 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 0.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	November 1986	November - 19	November - 1987 - Novembre								
	Novembre 1986	Total	Québec .	Ontario	, Manitoba(1)						
No.											
	cubic metres	- mètres cubes									
Receipts:											
Net receipts:											
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	5 702 027 1 485 217 397 389 362 833	6 610 657 1 373 447 476 411 560 497	381 421	65 586 94 990 146	53 341						
5 Net receipts, total	7 947 466	9 021 012	381 421	160 722	79 490						
Transfers:											
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	12 889 327 7 353 884 1 033 036	12 988 884 8 098 417 1 157 761	487 881 - -	2 289 219 20 118	5 058 727 79 648 436 122						
9 RECEIPTS, TOTAL	29 223 713	31 266 074	869 302	2 470 059	5 653 987						
Disposition:											
Net deliveries:											
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 080 865 153 436 2 840 849 256 972	5 533 372 148 173 2 907 464 310 688	835 721 33 701	2 144 617 65 273 240 882 (2)	2 390 755						
14 Net deliveries, total	8 332 122	8 899 697	869 422	2 450 772	2 390 755						
Transfers:											
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	12 889 327 1 608 251 6 778 669	12 988 884 1 950 912 7 305 266	-	487 881 - 20 118	2 288 270 515 770						
18 Deliveries, total	29 608 369	31 144 759	869 422	2 958 771	5 194 795						
19 Line losses and unaccounted for	-11 907	-11 929	79	-869	-3 598						
20 Inventory changes	-372 749	133 244	-199	-487 843	462 790						
21 DISPOSITION, TOTAL	29 223 713	31 266 074	869 302	2 470 059	5 653 987						

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines
in Manitoba and United States.
 Includes 20 118 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

87 - Novembre				
Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
7,00,10	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
- mètres cubes				
			Arrivages:	
			Arrivages nets:	
5 456 352 1 302 664	181 097	133 543	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	2 3
453 499	29 808	-	Importation Autres arrivages	3 4
7 212 515	210 905	133 543	Total, arrivages nets	5
			Transferts:	
133 425 6 976 159	566 349 300 086	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	6 7
410 881	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
14 732 980	1 077 340	133 543	TOTAL, ARRIVAGES	9
			Utilisation:	
			Livraisons nettes:	
1 642 988	684 451	-	Aux raffineries	10
41 686 273 300	108	-	En vue de l'exportation	11 12 13
234 795	70 593	-	Autres livraisons	
2 192 769	755 152	-	Total, livraisons nettes	14
			Transferts:	
5 019 632	_	133 425	À d'autres provinces	1 5
1 730 705 5 656 335	211 248 88 838		À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	· .
14 599 441	1 055 238	133 425	Total, livraisons	18
-6 638	-73	57	Fuites et autres pertes	• 9
140 177	22 175	61	Variations de stocks	20
14 732 980	1 077 340	133 543	TOTAL, UTILISATION	21
	Alberta - mètres cubes 5 456 352 1 302 654 453 499 7 212 515 6 976 159 410 881 14 732 980 1 642 988 41 686 273 300 234 795 2 192 769 5 019 632 1 730 705 5 656 335 14 599 441 -6 638 140 177	Alberta	Alberta	Alberta

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations et de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis
 Y compris 20 118 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	November 1986	November - 1987 - Novembre								
	Novembre 1986	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba					
o.										
	cubic metres	~ mètres cubes								
Receipts:										
Net receipts:										
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 014 961 2 529 647 69 176 749 237	1 350 825 3 648 328 68 709 592 863	823 982	357 911 1 246 891 68 709 17 391	:					
5 Net receipts, total	4 363 021	5 660 725	823 982	1 690 902	-					
Transfers:										
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 053 516 450 127 636 979	2 817 091 629 051 696 304	47 161 - -	696 557 - 216 923	733 134 302 775					
9 RECEIPTS, TOTAL	7 503 643	9 803 171	871 143	2 604 382	1 035 909					
Disposition:										
Net deliveries:										
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	276 839 1 986 632 395 531 1 729 558	403 588 1 992 845 323 433 2 969 117	33 129 232 930 - 496 291	156 147 937 630 162 898 (3) 1 038 333	33 393 288 836					
14 Net deliveries, total	4 388 560	5 688 983	762 350	2 295 008	322 229					
Transfers:										
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 053 516 518 069 569 037	2 817 091 662 283 663 072	108 705	47 161 - 216 923	404 479 295 184 7 591					
18 Deliveries, total	7 529 182	9 831 429	871 055	2 559 092	1 029 483					
19 Line losses and unaccounted for	7 245	3 543	88	~1 018	-617					
20 Inventory changes	-32 784	-31 801	•	46 308	7 043					
21 DISPOSITION, TOTAL	7 503 643	9 803 171	871 143	2 604 382	1 035 909					

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 29 470 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

November -	1987 - Novembre				
		British Columbia			
Saskat- chewan(2)	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metre	as - mètres cubes	;			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
30 564 17 968	960 809 1 531 453	1 541 28 034	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1
	565 650	9 822	-	Importation Autres arrivages	3 4
	303 030	0 0 5 2		mutitas di i rvagas	7
48 532	3 057 912	39 397	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
1 189 871		141 086	9 282	Venant d'autres provinces	6
176 606	629 051	-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	7
1 415 009	3 686 963	180 483	9 282	TOTAL, ARRIVAGES	•
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
	118 826	95 486		Aux raffineries	10
164 600 140 337	542 890 20 198	72 113	9 289	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	13
53 619	1 070 660	21 378 (4)	•	AUTTES LIVIELSONS	
358 556	1 752 574	188 977	9 289	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
916 507	1 330 957	9 282	-	À d'autres provinces	15
55 069 121 537	312 030 317 021	-	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	17
1 451 669	3 712 582	198 259	9 289	Total, livraisons	11
346	4 401	322	21	Fuites et autres pertes	15
-37 006	-30 020	-18 098	-28	Variations de stocks	20
1 415 009	3 686 963	180 483	9 282	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris 29 470 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	November 1986	November - 1987 - Novembre								
	Novembre 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)					
	aubia matros	- mètres cubes								
	Cubic metres	metres copes								
Receipts:										
Net receipts:										
1 From fields	5 702 027	6 610 657	_	-	53 341					
2 From processing plants 3 Imports	1 485 217 397 389	1 373 447 476 411	381 421		12 198					
4 From other	362 833	560 497			12 100					
5 Net receipts, total	7 947 466	9 021 012	381 421	-	65 539					
Disposition:										
Net deliveries:										
To refineries:										
6 Quebec	929 942 2 149 997	835 721 2 144 617	381 541	-	17 240 10 758					
7 Ontario 8 Manitoba	188 296	225 595	-	-	_					
9 Saskatchewan 10 Alberta 11 British Columbia	1 230 318 582 312	1 642 988 684 451	-	Ξ	-					
12 Refineries,total	5 080 865	5 533 372	381 541	-	27 998					
13 To plants	153 436	148 173	-	-						
14 For export 15 To other	2 840 849 256 972	2 907 464 310 688	-	-	37 464					
16 Net deliveries, total	B 332 122	8 899 697	381 541	-	65 462					
17 Line losses and unaccounted for	-11 907	-11 929	79	-	-83					
18 Inventory changes	-372 749	133 244	-199	-	160					
19 DISPOSITION, TOTAL	7 947 466	9 021 012	381 421	_	65 539					

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November -	1987 - Novembre					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan	7100110	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États~ Unis		No
cubic metre	s - mètres cube	98				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
961 350 3 121	5 281 685 1 370 326	180 738	133 543	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
64 846	472 768	10 685	-	94 990	Importation Autres arrivages	3
1 029 317	7 124 779	191 423	133 543	94 990	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries: Québec	6
97 754 182 712	339 186 1 864 324	-	-	86 823	Ontario Manitoba	7 8
2 480	223 115				Saskatchewan Alberta	9
-	1 578 544 430 630	17 436 167 404	47 008 86 417	•	Colombie-Britannique	11
282 946	4 435 799	184 840	133 425	86 823	Total, raffineries	12
3 121	145 052	-	-	20 118	Aux usines En vue de l'exportation	13
704 222 5 300	2 145 660 305 388	-	-	20 110	Autres livraisons	15
995 589	7 031 899	184 840	133 425	106 941	Total, livraisons nettes	16
-553	-11 300	-73	57	-56	Fuites et autres pertes	17
34 281	104 180	6 656	61	-11 895	Variations de stocks	18
1 029 317	7 124 779	191 423	133 543	94 990	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	ıl ye	ar-to	-date			lan	uary	,	Fah	ruar	v	Mar	ch		Apr	11		Ma		
		Tota	ıl cu	mulat	if				vier			rier		Mar			Avr			Ma		
		1986	;		198	7																
No.		cubi	C ME	tres	- mèti	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	10	811 131 983 409	000 400	15 5	353 609 096 816	473 136	- 1	122 576 606 402	984 377	1	403 437 564 377	054 478		548 439	914 575 795 967	1	305 314	869 590 978 310	1	063 548 269 407	18
5	Net receipts, total	91	335	961	94	875	378	8	708	593	7	781	847	8	585	251	7	982	747	8	288	628
6	Transfers	236	142	248	240	650	725	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	59
7	RECEIPTS, TOTAL	327	478	209	335	526	103	31	003	632	27	684	493	31	338	698	29	412	506	29	550	22
	LPG's and products: (2)																					
8	From processing plants		795			880			048		1	024	926			676			658		007	
9 10 11	From refineries Imports From other	1	324 046 476	310		003 821 161	375	2	888 72 503	890			543 043 077	2	69	656 406 283	2	69	032 861 037	2		97
12	Net receipts, total	46	642	903	51	866	893	4	513	374	4	345	589	4	525	021	4	215	588	4	277	36
13	Transfers	34	036	621	40	372	193	3	664	442	3	652	465	3	504	872	3	459	140	3	382	69
14	RECEIPTS, TOTAL	80	679	524	92	239	086	8	177	816	7	998	054	8	029	893	7	674	728	7	660	05
15	Net receipts, total - All commodities	137	978	864	146	742	271	13	221	967	12	127	436	13	110	272	12	198	335	12	565	99
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																					
	Net deliveries:																					
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	1 29	464 628 969 563	789 149	32	106 431 249 219	711 096		70 714	480 758 427 578	2	206 356	758 680 965 277		162 546	214 2 852 3 264 5 093		158 867	383 249 601 892		305	45
20	Net deliveries, total		625			007		8		243			680	8		3 423	8		125	8	455	
21	Transfers		142		240	650	725	22	295	039	19	902	646	22	753	3 447	21	429	759	21	261	59
22	Deliveries, total		767		335	658	092	31	019	282	27	861	326	31	17	1 870	29	526	884	29	716	81
23	Line losses and unaccounted for		-118	380		-98	519		5	719		14	064			7 190			006		-8	64
24	Inventory changes		-171				470			369		190				638			372		-157	
25	DISPOSITION, TOTAL	327	478	209	335	526	103	31	003	632	27	684	493	31	338	8 698	29	412	506	29	550	22
	LPG's and products: (2)																					
26 27	To refineries To plants		623 579				110	1		680 326	1		722 976	2		3 077	1		042 405	1	331 968	41
28 29	For export To other	2	582 798	733	2	701	333		337	501 194		257	636 181		219	366		217	805			39
30	Net deliveries, total		584				075			701			515			5 471			801		044	
31			036				193			442			465	3	50	4 872	3	459	140	3	382	2 69
32	Deliveries, total			360			268			143			980	_		1 343	7	540	941		427	
33	Line losses and unaccounted for	50	123	812 648		72	048		2	323 650		-10	957 031			4 872 6 322			031		12	2 53
35	Inventory changes	9.4		524	0.0		086	0		816	7		054	0		9 893	7		728	*1	660	
36	Net deliveries, total - All commodities	138	210	389	146	181	442	13	330	944	12	184	195	12	98	4 894	12	178	926	12	499	2

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
							4
cubic metre	s - mètres cu	hes					No
CUDIC METTE	s - metres cu	Des				Australia	
						Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
6 260 733 1 518 956	6 629 429 1 449 265	6 764 461 1 552 309	6 541 790 1 102 064	6 791 093 1 197 048	6 610 657 1 373 447	- Des champs pétrolifères	1
400 949	586 102	591 877 461 075	564 858	280 849	476 411	 Des installations de traitement Importations 	2
402 039	451 699		450 643	510 061	560 497	- Autres arrivages	4
8 582 677	9 116 495	9 369 722	8 659 355	8 779 051	9 021 012	- Total, arrivages nets	5
21 014 231	22 517 763	22 399 824	22 216 739	22 614 622	22 245 062	- Transferts	6
29 596 908	31 634 258	31 769 546	30 876 094	31 393 673	31 266 074	- TOTAL, ARRIVAGES	7
						GPL et produits pétroliers(2):	
881 122 2 731 271	916 237 2 848 478	978 280 2 930 950	1 305 737 2 937 625	1 443 468 3 352 946	1 350 825 3 648 328	 Des usines de traitement Des raffineries 	8 9
110 037 769 982	77 543 764 48 2	73 016 887 779	74 639 604 794	69 254 571 592	68 709 592 863	 Importations Autres arrivages 	10
4 492 412	4 505 740	4 870 025	4 922 795	5 437 260	5 660 725	- Total, arrivages nets	12
3 598 149	3 652 686	3 910 005	3 540 967	3 864 331	4 142 446	- Transferts	13
8 090 561	8 259 426	8 780 030	8 463 762	9 301 591	9 803 171	- TOTAL. ARRIVAGES	14
13 075 089	13 723 235	14 239 747	13 582 150	14 216 311	14 681 737	- Total, arrivages nets - Yous les produi	
12 0/2 003	13 /23 235	14 238 747	13 362 130	14 210 311	14 001 737	- Total, all Ivages nets - Total les produi	
						Utilisation: Brut et équivalent(1):	
						Livraisons nettes:	
5 065 752	5 792 974	5 772 749	5 281 752	5 074 929	5 533 372	- Aux raffineries	15 17
170 434 3 151 021	72 104 3 208 990	81 852 3 060 820	104 687 2 932 035	132 470 3 198 303	148 173 2 907 464	 Aux usines de traitement En vue de l'exportation 	16
319 903	294 583	246 107	249 309	243 203	310 688	- Autres livraisons	19
8 707 110	9 368 651	9 161 528	8 567 783	8 648 905	8 899 697	- Total, livraisons nettes	20
21 014 231	22 517 763	22 399 824	22 216 739	22 614 622	22 245 062	- Transferts	21
29 721 341	31 886 414	31 561 352	30 784 522	31 263 527	31 144 759	- Total, livraisons	22
-3 522 -120 911	-4 970 -247 186	13 655 194 539	-35 060 126 632	-68 019 198 165	-11 929 133 244	 Fuites et autres pertes Variations de stocks 	23 24
29 596 908		31 769 546	30 876 094	31 393 673	31 266 074	- TOTAL, UTILISATION	25
19 300 300	31 034 130	31 100 540					
						GPL et produits pétroliers (2):	
366 099	390 429	396 886	283 166	407 008	403 588 1 992 845	- Aux raffineries - Aux usines	26 27
2 085 753 178 800			1 672 492 292 850	1 916 671 384 194	323 433	- En vue de l'exportation - Autres livraisons	28 29
1 794 899		1 949 682	2 622 947	2 683 033		- Total, livraisons nettes	30
4 425 551		4 745 317	4 871 455	5 390 806	5 688 983		31
3 598 149	3 652 686	3 910 005	3 540 967	3 864 331		- Transferts	32
8 023 700	8 169 540	8 655 322	8 412 422	9 255 237		- Total, livraisons	
19 182 47 679			20 798 30 542	10 356 35 998		 Fuites et autres pertes Variations de stocks 	33 34
8 090 561				9 301 591		- TOTAL, UTILISATION	35
13 132 561						- Total, livraisons nettes -	36
13 132 001	13 863 303	13 300 040	10 400 200			Tous les produits	
141 0	au Anhlanu 1						

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and	Total	
	Pétrole brut	GPL et	November	- Novembre
		pétroliers	1987	1986
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 638 250 2 773 670 5 411 920	1 220 761	3 529 566 3 994 431 7 523 997	3 244 259 3 615 275 6 859 534
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 695 423 1 716 497 5 411 920 173 416	1 175 180	4 632 320 2 891 677 7 523 997 138 490	4 408 360 2 451 174 6 859 534 -232 012
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 701 596 356 069 2 057 665 -40 172	192 198 21 714 213 912 3 125	1 893 794 377 783 2 271 577 -37 047	1 905 437 223 735 2 129 172 -173 521
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 397 019 2 072 566 7 469 585 133 244	1 125 634 1 196 894 2 322 528 -31 801	6 522 653 3 269 460 9 792 113 101 443	6 313 797 2 674 909 8 388 706 -405 533

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	Total	
		GPL et produits pétroliers	November - Novembre	
			1987	1986
runk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 815 655	2 431 940 10	247 595	9 876 910
Average kilometres per cubic metre -	878.2	427.5	702.4	776.

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs. NCLUDES 1986 CENSUS DATA SMALL BUSINESS SECTOR CANADA U.S. TRADE IN SERVICES NOUVEAU! COMPREND DES DONNÉES DU RECENSEMENT DE 1986 AINSI QUE DES DONNÉES SUR LES PETITES ENTREPRISES ET LE COMMERCE DES SERVICES ENTRE LE CANADA ET LES ÉTATS-UNIS



RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1987-1988



s n the most complete source of statistical information on the a an consumer market. The 1987-88 Market Research wook gives you more facts on...

MERS

ing income, education, family spending

ing investment, small business sector, labour markets

ing retail, finance and real estate, motor vehicles

DIES

ing housing, labour, consumer profiles

ENATIONAL TRADE

ing Canada-U.S. trade in services, major trading

ons of social, economic and demographic trends, including it er spending, incomes, prices

E)87-1988 MARKET RESEARCH HANDBOOK **TYOU MORE FOR YOUR MONEY**

P: the Market Research Handbook is published in hardcover. It includes more pages of statistical tables, 59 charts, notes and definitions and an alphabetic

lese Number 63-224 \$85.00 in Canada \$101.00 other countries

cd complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics and Ottawa, Ontario, KIA 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call 18-1800-267-6677.

cake your cheque or money order payable to the Receiver General for

he Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information

UN INVESTISSEMENT

Investissez dans la source d'information statistique la plus complète qui soit sur le marché canadien de la consommation. Le Recueil statistique des études de marché, 1987-1988 vous donne plus de données sur:

LES CONSOMMATEURS

y compris les revenus, le niveau de scolarité et les dépenses familiales:

y compris l'investissement, les petites entreprises et le marché du travail;

y compris le commerce de détail, la finance, l'immobilier et l'automobile;

y compris le logement, la main-d'oeuvre et le profil des consommateurs;

LE COMMERCE INTERNATIONAL

y compris le commerce des services entre le Canada et les États-Unis et les échanges entre le Canada et ses principaux partenaires commerciaux;

LA SITUATION À VENIR

c'est-à-dire des projections des tendances relatives aux dépenses des consommateurs, aux revenus, aux prix, etc.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ, 1987-1988 VOUS EN DONNE PLUS POUR VOTRE ARGENT.

Le Recueil statistique des études de marché possède maintenant une couverture rigide. Il comprend plus de "00 pages de tableaux statistiques, 59 graphiques, des notes, des définitions

Nº 63-224 au répertoire Canada: \$85 l'exemplaire Autres pays: \$101 l'exemplaire

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant a Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), KIA 076. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre. commande à votre compte Visa ou MasterCard

Veuillez faire votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du Receveur général du Canada

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous

Every week

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easy-to-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for \$2.00 per copy/\$100.00 annually (in Canada); \$3.00 per copy/\$150.00 annually (elsewhere).

Toutes les semaines

Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Informat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend \$2.00 l'exemplaire ou \$100.00 pour un abonnement annuel au Canada; \$3.00 l'exemplaire ou \$150.00 pour un abonnement annuel à l'étranger.



To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free - **1-800-267-6677** Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

Catalogue 55-001 Monthly

December 1987

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Décembre 1987

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Cent	ral) 1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area se	erved
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Toronto Sturgeon Falls	(973-6586) (753-4888)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc	c.) Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	
NorthwesTel Inc.) Appellez à fra	ais virés au 403-420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

December 1987

Oil pipe line transport

Décembre 1987

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

SIC 4612

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

March 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

^e Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition. Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 059

Mars 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, nº 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de St tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secre

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		. age		Page
9	ghlights	5	Faits Saillants	5
ık	ple		Tableau	
	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
	Inventories	14	5. Inventaires	14
	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
C	ossary	15	Terminologie	15



HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December increased 15.6% to 15 234 355 cubic metres from 13 177 976 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 989 878 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 11.0%), 563 175 cubic metres of imported oil, (up 20.2%), 5 613 397 cubic metres of domestic LPG's and products (up 23.5%), and 67 905 cubic metres of imported LPG's and products (up 0.6%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de Décembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 15.6%, s'élevant à 15 234 355 mètres cubes (m3), comparativement à 13 177 976 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 989 878 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 11.0%; 563 175 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 20.2%; 5 613 397 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 23.5%; et 67 905 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 0.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		Dece 1986	embe	r	De	cemb	er - 1	1987 -	Déc	embre		December - 1987 - Décembre											
			embre	е	To	otal			Québe	ec	Ontario	Manit	toba(1										
No.																							
		cub	ic m	etres	- mètre	s Cu	bes																
F	Receipts:																						
1	Net receipts:																						
1 2 3	From fields From processing plants Imports From other	1 6	037 652 468 405	414 677	1	934 448 563 607	592 175		496	367	82 060 56 808 4		4 195 - 7 522										
5	Net receipts, total	8	564	558	9	553	053		496	367	148 872	8	1 717										
	Transfers:																						
7	From other provinces From other pipelines From interprovincial systems	7 8	818 877 120	252	8	641 840 193	870		679	625	2 572 793 20 596		9 092 1 711 0 370										
9	RECEIPTS, TOTAL	30	380	397	34	229	543	1	175	992	2 742 261	6 283	2 890										
	Disposition:																						
	Net deliveries:																						
11	To refineries To plants For export To other	2	015 84 820 295	775 433	2	319 370 821 362	985 775		937 238		2 200 422 81 553 233 604 (2)	2 28	3 842										
14	Net deliveries, total	8	216	135	8	874	672	1	175	865	2 515 579	2 28	3 842										
	Transfers:																						
16	o To other provinces o To other pipelines of To interprovincial systems	1	818 708 288	863	1 4 2 7	641 039 994	802 953 735			-	679 625 20 596		1 424										
18	B Deliveries, total	30	031	974	33	551	162	1	175	865	3 215 800	5 38	347										
19	B Line losses and unaccounted for		2	617		-1	542			88	-149		4 089										
20) Inventory changes		345	806		679	923			39	-473 390	89	9 632										
21	DISPOSITION, TOTAL	30	380	397	34	229	543	1	175	992	2 742 261	6 28	32 890										

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines
in Manitoba and United States.
 Includes 19 647 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

ecember	1987 - Décemb	re			
askatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
oska (onewan	2100110	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
ubic metres	- mètres cube	es			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
819 992 6 376	5 729 495 1 360 156	187 184	143 321	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
55 861	491 618	32 094	-	Importation Autres arrivages	
882 229	7 581 269	219 278	143 321	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
039 535 761 508 264 754	143 161 7 669 354 458 098	537 596 328 297	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reseaux interprovinciaux	
948 026	15 851 882	1 085 171	143 321	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
205 649 8 103	1 345 379 43 126	630 238	-	Aux raffineries Aux usines	
11 393 6 089	267 866 291 646	25 070 64 827	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
231 234	1 948 017	720 135	-	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
670 461 10 975	5 577 131 1 803 799	225 1 19	143 161	À d'autres provinces	
015 287	6 323 653	103 115	Da .	A d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	
957	15 652 600	1 048 432	143 161	Total, livraisons	
-618	3 126	-66	166	Fuites et autres pertes	
20 687	196 156	36 805	-6	Variations de stocks	
948 026	15 851 882	1 085 171	143 321	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 19 647 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourne aux Etats-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	December 1986	December - 1987 - Décembre											
	Décembre 1986	Total	Québec	Ontario (1)	Manitob								
	cubic metres	- mètres cubes											
Receipts:													
Net receipts:													
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 129 352 2 920 111 67 518 496 437	1 395 262 3 596 937 67 905 621 198	781 351 - -	413 035 1 233 876 67 905 15 536									
5 Net receipts, total	4 613 418	5 681 302	781 351	1 730 352									
Transfers:													
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	1 989 729 455 844 624 433	2 847 193 656 916 658 008	76 753 - - -	689 560 - 225 268	735 38 291 43								
9 RECEIPTS, TOTAL	7 683 424	9 843 419	858 104	2 645 180	1 026 8								
Disposition:													
Net deliveries:													
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	324 169 2 081 946 315 190 2 032 829	397 195 2 057 133 340 376 2 937 040	50 786 236 911 463 666	160 082 996 348 173 618 (3) 1 075 908	46 3 294 2								
14 Net deliveries, total	4 754 134	5 731 744	751 363	2 405 956	340 8								
Transfers:													
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	1 989 729 567 894 512 383	2 847 193 656 585 658 339	106 517	76 753 225 268	406 282 8								
18 Deliveries, total	7 824 140	9 893 861	857 880	2 707 977	1 038								
19 Line losses and unaccounted for	-11 018	-6 336	224	-10 832	-								
20 Inventory changes	-129 698	-44 106	-	-51 965	-11								
21 DISPOSITION, TOTAL	7 683 424	9 843 419	858 104	2 645 180	1 026								

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

Saskat-	Alberta	British Columbia	V. I		
chewan(2)	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metre	s - mètres cubes				
				Arrivages:	
35 010	944 764	2 453		Arrivages nets:	
40 960	1 534 863	5 887	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
-	592 937	12 725	2	Importation Autres arrivages	
75 970	3 072 564	21 065	-	Total, arrivages nets	Ę
				Transferts:	
1 208 332	-	129 330	7 836	Venant d'autres provinces	
141 309	652 910	4 006	č	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
425 611	3 725 474	154 401	7 836	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
	124 548	61 779	<u>,-</u>	Aux raffineries	1 (
138 389 142 398 48 838	573 843 24 360 1 050 325	57 427 4 006 (4)	7 866	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	1 1:
329 625	1 773 076	123 212	7 866	Total, livraisons nettes	1
				Transferts:	
911 982	1 337 662	7 836	-	À d'autres provinces	
49 580 91 729	324 440 328 470	4 006	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	18
382 916	3 763 648	135 054	7 866	Total, livraisons	11
1 064	3 760	4.4	-66	Fuites et autres pertes	1
41 631	-41 934	19 303	36	Variations de stocks	2
1 425 611	3 725 474	154 401	7 836	TOTAL, UTILISATION	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris 56 682 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	December 1986	December - 1	987 - Décembr	е	
	Décembre 1986	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	s - mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 037 850	6 934 187	•	-	54 195
2 From processing plants 3 Imports	1 652 414 468 677 405 617	1 448 592 563 175 607 099	496 367		13 208
4 From other	405 617	007 033			13 200
5 Net receipts, total	8 564 558	9 553 053	496 367	-	67 403
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	609 540 2 238 676	937 662 2 200 422	496 240	-	12 908 15 994
8 Manitoba 9 Saskatchewan	198 527 1 341 561	205 649 1 345 379	-	-	-
10 Alberta 11 British Columbia	627 222	630 238	-	-	-
12 Refineries,total	5 015 526	5 319 350	496 240	-	28 902
	04 775	270 005	_		
13 To plants 14 For export	84 775 2 820 433 295 401	370 985 2 821 775 362 562	-	-	37 702
15 To other	255 401	302 302			
16 Net deliveries, total	8 216 135	8 874 672	496 240	-	66 604
			0.0	_	110
17 Line losses and unaccounted for	2 617	-1 542	88	-	-119
18 Inventory changes	345 806	679 923	39	-	918
			100		67.400
19 DISPOSITION, TOTAL	8 564 558	9 5 53 053	496 367	-	67 403

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December	- 1987 - Décembr	е				
\$askat-	Alberta	British Columbia Colombie-	Northwest Territories	United States		
chewan		Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		h _q ,
cubic metre	es - mètres cube	es				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
998 223	5 586 875	151 573	143 321		Described	
3 741	1 444 851	-	-	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
70 175	512 065	11 651	Ī.	66 808	Importation Autres arrivages	
1 072 139	7 543 791	163 224	143 321	66 808	Total, arrivages nets	5
7 0.2 100	7 343 101	100 224	140 021	00 000	iotai, arrivages nets	2
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
94 480 204 278	334 034 1 922 779	-	~~ **	57 371	Québec Ontario	
-	~	nu uto	-	-	Manitoba	,
-	205 649 1 291 894	20 036	33 449		Saskatchewan Alberta	
-	367 825	152 701	109 712	-	Colombie-Britannique	
298 758	4 122 181	172 737	143 161	57 371	Total, raffineries	11
3 741	367 244	_	_	***	Aux usines	
723 482	2 040 944	-	~	19 647	En vue de l'exportation	
5 420	357 142	•	-	^	Autres livraisons	
1 031 401	6 887 511	172 737	143 161	77 018	Total, livraisons nettes	16
-2 104	23 999	-23 423	166	-149	Fuites et autres pertes	1 7
42 842	632 281	13 910	-6	-10 061	Variations de stocks	18
	000					
1 072 139	7 543 791	163 224	143 321	66 808	TOTAL, UTILISATION	٠ 9

of Y comprises quantities defined a electric dum so intemprine or five construction of the pipe interproving activities and fractions.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total	yea	r-to	-date			loni			Febr	ar	.,	Mar	ch		Apr	11		Ma	v	
		Total	cum	wlat	i f			Janu			Fevi		,	Mar			Avr			Ma		
		1986			1987			vanv	/161		1641	161		1101	3							
No.		1300			1507																	
		cubic	met	res	- mètr	es c	ubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) . Net receipts:																					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	11 5	849 8 783 4 452 0 815 1	77	17 5	287 058 659 423	065 311	1 !	122 576 606 402	984 377	1	403 437 564 377	054 478	1	548 439	914 575 795 967	1	305 314	869 590 978 310	1	063 548 269 407	18 46:
5	Net receipts, total	99	900 5	519	104	428	431	8	708	593	7	781	847	8	585	251	7	982	747	8	288	62
6	Transfers	257	958 (087	265	327	215	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	59
7	RECEIPTS, TOTAL	357	858 E	606	369	755	646	31	003	632	27	684	493	3 1	338	698	29	412	506	29	550	22
	LPG's and products: (2)																					
8 9 10	From processing plants From refineries Imports From other	3 1 1	924 1 245 (113 8 972 (071 828	35	275 600 889 782	464 280	2	048 888 72 503	005 890	2	024 797 62 461	543 043		912 69	676 656 406 283		519 69	658 032 861 037			
12	Net receipts, total	51	256	321	57	548	195	4	513	374	4	345	589	4	525	021	4	215	588	4	277	36
13	Transfers	37	106	627	44	534	310	3	664	442	3	652	465	3	504	872	3	459	140	3	382	69
14	RECEIPTS, TOTAL	88	362	948	102	082	505	8	177	816	7	998	054	8	029	893	7	674	728	7	660	05
15	Net receipts, total - All commodities	151	156	840	161	976	626	13	221	967	12	127	436	13	110	272	12	198	335	12	565	99
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries: To refineries		479			426		5		480			758 680	5		214	4		383	4	840	543 45
17 18 19	To processing plants for export To other	32	713 789 858	582	35	802 070 582	871		714	758 427 578	2	356	965 277	2	546	264	2	867	601	3	305	
20	Net deliveries, total	99	841	785	103	882	039	8	724	243	7	958	680	8	418	423	8	097	125	8	455	5 22
21	Transfers	257	958	087	265	327	215	22	295	039	19	902	646	22	753	447	21	429	759	21	261	1 59
22	Deliveries, total	357	799	872	369	209	254	31	019	282	27	861	325	31	171	870	29	528	884	29	718	\$ 81
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes		-115 174			-100 646	061 453			719 369			064 897			190 638			7 006		-8 -151	8 64 7 95
25	DISPOSITION, TOTAL	357	858	606	369	755	646	31	003	632	27	684	493	31	338	698	29	412	506	29	550	0 22
	LPG's and products: (2)																					
26 27 28 29	To plants For export	22 2	947 661 897 831	491 923	24	043	305 203 709 602	1	941 337	680 326 501 194	1	979 257	722 976 636 181		134 219	3 077 4 010 9 366 0 018		94 21	042 1 405 7 805 7 549		968	7 39
30	Net deliveries, total	51	338	873	56	905	819	4	606	701	4	235	515	4	56	5 471	4	08	1 801	4	04	4 52
31	Transfers	37	106	627	44	1 534	310	3	664	442	3	652	465	3	50	4 872	3	45	9 140	3	38:	2 69
32	Deliveries, total	88	445	500	10	1 440	129	8	271	143	7	887	980	8	07	1 343	7	54	0 941	7	42	7 2
33			112 -195				712 664			323 650			957 031			4 872 6 322			4 031 7 818			2 53
35	DISPOSITION, TOTAL	88	362	948	102	2 082	505	8	177	816	7	998	054	8	02	9 893	-	7 67	4 728	7	66	0 0
20	Net deliveries, total - All commodities	151	180	658	150	787	7 858	13	330	944	12	194	195	12	98	4 894	10	2 17	8 926	12	49	9 7

⁽¹⁾ Source, Table 1 (2) Source, Table 2

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

July August September October November December

JUI	ın		JU	1116	t	Ao	u t		Se	otemi	bre	0c	tobr	е	No	vemb	re	Déc	cemb	re		
cut	oic 1	metre:	; - I	mètr	es cu	bes																No
																					Arrivages: Brut et équivalent[]): Arrivages mets	
	518 400	733 956 949 039		449 586	429 265 102 699		591	461 309 877 075		102 564	790 064 858 643		197 280	093 048 849 061		373 476	657 447 411 497		448 563	187 592 175 099	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages	: 4
8	582	677	9	116	495	9	369	722	8	659	355	8	779	051	9	021	012	9	553	053	Total, arrivages nets	5
21	014	231	22	517	763	22	399	824	22	216	739	22	614	622	22	245	062	24	676	490	Transferts	F
29	596	908	31	634	258	31	769	546	30	876	094	31	393	673	31	266	074	34	229	543	TOTAL, ARRIVAGES	7
																					GPL et produits pétroliers (2).	
	881	122	2		237 478	2		280		305	737			468			825			262	Des usines de traitement	8

21	014 596	231		116 517				722			355		779	051		021	012	9	553	053	Total, arrivages nets	5
			22	517	763	22	200	004	0.0			0.0										
29	596	908					333	824	22	216	739	22	614	622	22	245	062	24	676	490	Transferts	٤
			31	634	258	31	769	546	30	876	094	31	393	673	31	266	074	34	229	543	TOTAL. ARRIVAGES	7
																					GPL et produits pétroliers (2).	
		122		916				280		305		1	443	468	1	350	825	1	395	262	Des usines de traitement	۶
2	731		2	848		2		950	2	937		3	352		3		328	3		937	Des raffineries	8 9
		037 982		764	543			016 779			639 794		571	254			709 863			905	Importations	10
4	492			606														_		198	Autres arrivages	, ,
								025			795		437				725			302	Total, arrivages nets	12
3	598	149	3	652	686	3	910	005	3	540	967	3	864	331	4	142	446	4	162	117	Transferts	+ 3
8	090	561	8	259	426	8	780	030	8	463	762	9	301	591	9	803	171	9	843	419	TOTAL, ARRIVAGES	14
13	075	089	13	723	235	14	239	747	13	582	150	14	216	311	14	681	737	15	234	355	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
																					Utilisation:	
																					Brut et équivalent (1) :	
																					Livraisons nettes	
5	065		5	792		5		749		281			074		5		372			350	Aux raffineries	16
2	170	434	,		104	2		852		104			132				173			985	Aux usines de traitement	17
Ý.		903		208		3		820 107		932			198 243				464 688			775 562	En vue de l'exportation Autres livraisons	18 19
																0.0	000		001	502	MG C C 3 11 11 G 1 3 O N 3	15
8	707	110	9	368	651	9	161	528	8	567	783	8	648	905	8	899	697	8	874	672	Total, livraisons nettes	20
21	014	231	22	517	763	22	399	824	22	216	739	22	614	622	22	245	062	24	676	490	Transferts	21
29	721	341	31	886	414	31	561	352	30	784	522	31	263	527	31	144	759	33	551	162	Total, livraisons	22
	- 3	522		-4	970		13	655		-35	060		-68	019		-11	929		- 1	542	Fuites et autres pertes	23
	-120	911		247	186		194	539		126	632		198	165		133	244		679	923	Variations de stocks	24
29	596	908	31	634	258	31	769	546	30	876	094	31	393	673	31	266	074	34	229	543	TOTAL, UTILISATION	25
																					GPL et produits petroliers(2)	
	366	099		300	429		305	886		282	166		407	008		403	588		397	195	Aux raffineries	26
2	085		2	174		2		310	1	672		1	916		1		845	2		133	Aux usines	27
	178	800		142				439		292			384	194		323	433			376	En vue de l'exportation	28
1	794	899	1	809	457	1	949	682	2	622	947	2	683	033	2	969	117	2	937	040	Autres livraisons	29
4	425	551	4	516	854	4	745	317	4	871	455	5	390	906	5	688	983	5	731	744	Total, livraisons nettes	30
3	598	149	3	652	686	3	910	005	3	540	967	3	864	331	4	142	446	4	162	117	Transferts	3 1
8	023	700	8	169	540	8	655	322	8	412	422	9	255	237	9	831	429	9	893	861	Total, livraisons	32
	19	182		22	461			967		20	798		10	356		3	543		- 6	336	Fuites et autres pertes	33
		679			425		123	741			542		35	998		-31	801		-44	106	Variations de stocks	3.4
8	090	561	8	259	426	8	780	030	8	463	762	9	301	591	9	803	171	9	843	419	TOTAL, UTILISATION	35
13	132	661	13	885	505	13	906	845	13	439	238	14	039	811	14	588	680	14	606	416	Total, livraisons nettes -	36
	102	301	-13	303	344	, 3	500	340	10	,,,,											Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1 (2) Source au tableau 2

June fuln

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

Cubic metre kilometres - Total -Kilomètres-mètres cubes - Total -

Average kilometres per cubic metre -Moyenne de kilomètres par mètre cube - 000

	End of month - À la fin du mois							
	Crude oil	LPG's and products	Total					
	Pétrole brut	GPL et produits	December	- Décembre				
		pétroliers	1987	1986				
	cubic metres -	mètres cubes						
n Canada:								
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 767 760 3 049 575 5 817 335	1 249 682	3 650 630 4 299 257 7 949 887	3 155 581 3 848 350 7 003 93 1				
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 729 279 2 088 056 5 817 335 405 415	1 238 635	4 623 196 3 326 691 7 949 887 425 890	4 430 014 2 573 917 7 003 93 1 144 397				
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadien aux États-Unis:								
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 809 498 522 675 2 332 173 274 508	107 909 41 422 149 331 -64 581	1 917 407 564 097 2 481 504 209 927	1 920 539 280 344 2 200 883 71 711				
Total:								
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 538 777 2 610 731 8 149 508 679 923	1 280 057	6 537 142 3 890 788 10 427 93 0 635 817	6 350 553 2 854 263 9 204 81 4 216 108				
TABLE 6. Operating Statistics								
TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation								
	Crude oil	LPG's and products	Total					
	Pétrole brut	GPL et produits	December	- Décembre				
		pétroliers	1987	1986				

7 889 958 2 722 296 10 612 254 9 252 176

889.0 475.0 726.5 713.3

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including

inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS **AND ANALYSIS** YOU NEED

Canadian Economic Observer:

Statistics Canada's New Monthly Economic Report

o other report on the Canadian economy has this much to offer

TOUT POUR VOUS! LES DONNÉES **ECONOMIQUES ET** L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

is month's data

-to-the-minute data includes all major statistical series eased two weeks prior to publication.

rrent Economic Conditions

ef, "to the point" summary of the economy's formance over the month, including trend analysis employment, output, demand and leading indicators.

itistical and Technical Notes

ormation about new or revised statistical programs imethodological developments unique to Statistics

for Economic Events

onology of international and national events that affect (nada's economy

Liture Articles

tepth research on current business and economic

! tistical Summary

tistical tables, charts and graphs cover national counts, output, demand, trade, labour and financial trkets

/D MORE

Frional Analysis

f vincial breakdowns of key economic indicators.

Immational Overview

lest of economic performance in Canada's most il ortant trading partners - Europe, Japan, and the

Sistribe Today and Save!

e \$40 off the single-issue price of the Canadian Enomic Observer.

1)0-267-6677.

Caloque #11-010 1 ssues \$200.00 / other countries \$225.00 Pcopy \$20.00 / other countries \$22.50 li udes postage and handling) Add day Fiaster service using Visa or MasterCard call toll-free Cler, complete the order form included cr write to Publications Sales. Itics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 076. For laster service, using in MasterCard, call toll-tree, 1,800,267-6677. make your cheque or money order payable to the Receiver General nada/Publications A A A A A A A A A A A ot the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further interest of the statistics Canada Reference Centre nearest you for further interest of the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further interest you for further inter 1-1 Canada

CANADIAN

ECONOMIC

DBSERVER

L'OBSERVATEUR

ECONOMIQUE

CANADIEN

Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les séries de statistiques les plus importantes qui ont été diffusées deux semaines avant la date de publication du bulletin.

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté en bref, comportant une analyse de l'emploi, de la production, de la demande et des principaux indicateurs précurseurs des tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmes statistiques ou les programmes révisés et sur les progrès en matière de méthodologie propres à Statistique Canada.

Les principaux événements économiques

Des événements internationaux et nationaux influencant l'économie canadienne, présentés en ordre chronologique

Des études spéciales

Une recherche approfondie des affaires et des questions d'actualité liées à l'économie.

Un aperçu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production de la demande, du commerce, de l'emploi, des marchés financiers, etc.

ET PLUS ENCORE

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques stratégiques

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez \$40 sur le prix à l'unité de L'Observateur économique canadien

Nº 11-010 au répertoire

Abonnement annuel (12 numeros), \$200 au Canada; \$225 à l'étranger

Prix au numéro: \$20 au Canada: \$25,50 à l'étranger (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

Pour obtenir un service plus rapide, composez le numéro sans trais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

and the second s

Every week

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easy-to-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for \$2.00 per copy/\$100.00 annually (in Canada); \$3.00 per copy/\$150.00 annually (elsewhere).

Toutes les semaines

Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Infomat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend \$2.00 l'exemplaire ou \$100.00 pour un abonnement annuel au Canada; \$3.00 l'exemplaire ou \$150.00 pour un abonnement annuel à l'étranger.



To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free 1-800-267-6677 Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

